



**НИС а.о. – «Нафтяная индустрия Сербии,
Нови Сад»**

**Консолидированная финансовая отчетность и
Заключение независимого аудитора**

31 декабря 2022 г.

г. Нови Сад, 28 февраля 2023 года

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОМ «О БУХГАЛТЕРСКОМ УЧЕТЕ» РЕСПУБЛИКИ СЕРБИЯ

Консолидированный бухгалтерский баланс	1
Консолидированный отчет о прибылях и убытках	4
Консолидированный отчет о прочем совокупном доходе	6
Консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный отчет об изменениях капитала	8
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	
1. Общая информация	9
2. Основные положения учетной политики	9
3. Основные бухгалтерские оценки, допущения и профессиональные суждения	29
4. Применение поправок к существующим стандартам	33
5. Управление финансовыми рисками	33
6. Информация о сегментах	43
7. Нематериальные активы	48
8. Основные средства	51
9. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	57
10. Прочие долгосрочные финансовые вложения и прочая долгосрочная дебиторская задолженность	59
11. Отложенные налоговые активы и обязательства	59
12. Запасы	60
13. Торговая дебиторская задолженность	61
14. Прочая дебиторская задолженность	61
15. Краткосрочные финансовые активы	62
16. Денежные средства и денежные эквиваленты	62
17. Расходы будущих периодов	62
18. Забалансовые активы и обязательства	63
19. Капитал	64
20. Долгосрочные резервы	66
21. Долгосрочные обязательства	68
22. Краткосрочные финансовые обязательства	71
23. Торговая кредиторская задолженность	71
24. Прочие краткосрочные обязательства	72
25. Доходы будущих периодов	72
26. Доходы от корректировки стоимости активов (за минусом финансовых)	72
27. Расходы на материалы	73
28. Расходы на оплату труда и прочие выплаты сотрудникам	73
29. Расходы от корректировки стоимости активов (за минусом финансовых)	73
30. Операционные расходы	74
31. Нематериальные расходы	74
32. Финансовые доходы	75
33. Финансовые расходы	75
34. Доходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости в отчете о прибылях и убытках	75
35. Расходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости в отчете о прибылях и убытках	76
36. Прочие доходы	76
37. Прочие расходы	76
38. Налог на прибыль	77
39. Условные и договорные обязательства	78
40. Дочерние общества Группы	79
41. Операции со связанными сторонами	79
42. Сверка дебиторской и кредиторской задолженности	82
43. События после отчетной даты	82
Контактная информация	83



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной годовой финансовой отчетности компании «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД» (далее по тексту – Общество) и ее дочерних обществ (далее по тексту: Группа), состоящей из консолидированного Бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2022 года, консолидированного Отчета о финансовых результатах, консолидированного Отчета о совокупном доходе, консолидированного Отчета о движении денежных средств и консолидированного Отчета об изменениях капитала за год, закончившийся на указанную дату, а также Примечаний к консолидированной финансовой отчетности, содержащих перечень основных учетных политик и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно и объективно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2022 г., а также его консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Законом о бухгалтерском учете Республики Сербии.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Законом об аудиторской деятельности Республики Сербии и Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Кодексом этики профессиональных бухгалтеров и этическими требованиями, применимыми к аудиту консолидированной финансовой отчетности в Республике Сербии, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. Нами было определен следующий ключевой вопрос:

Оценка резервов на нужды восстановления природных ресурсов и охрану окружающей среды

Информация о примененных учетных политиках и оценках резервов на восстановление природных ресурсов и охрану окружающей среды раскрыта в примечаниях 2, 3 и 20 к консолидированной финансовой отчетности. Как описано в примечаниях к финансовой отчетности, Группа признала резервы в сумме 11 540 005 тыс. RSD.

Резервы на восстановление природных ресурсов и охрану окружающей среды требуют значимых суждений руководства ввиду многочисленных предпосылок, на которые влияют будущие работы, экономические факторы и законодательство, применяемое Группой. Наиболее значимые оценки подразумевают грядущую оценку будущих затрат на погашение актуального обязательства, уровня инфляции и ставки дисконтирования, периода эксплуатации.



**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)****АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»*****Ключевые вопросы аудита (Продолжение)***

Аудит данной области в рамках финансовой отчетности является сложным процессом, так как от нас требуется оценить предпосылки для оценки будущих затрат, по которым имеются ограниченные сравнительные данные, с учетом того, что восстановление природных ресурсов инфраструктуры газа и нефти находится в зачаточном состоянии. Оценка указанных факторов влияет на установление точной суммы резервов, которые в консолидированной финансовой отчетности являются существенной статьей.

Руководство рассматривает резервы на восстановление природных ресурсов и охрану окружающей среды раз в год, а именно по средствам на разведку и оценку, средствам на добычу и переработку нефти и нефтепродуктов. Рассмотрение руководством подразумевает также анализ изменений законодательства в Республике Сербии, оценку затрат, уровня инфляции и ставки дисконтирования, а также срока погашения обязательств.

Аудиторский подход:

Наши аудиторские процедуры отразили понимание законодательства с точки зрения восстановления природных ресурсов и охраны окружающей среды, в соответствии с положениями Закона «О горном деле и геологоразведке» и Закона «Об охране окружающей среды», согласно которым Группа обязано во время и по завершении работ по добыче провести рекультивацию почвы, и для предотвращения дальнейшего распространения загрязнения, вызванного аварией, принять меры по устранению последствий аварии, согласно планам защиты, за собственный счет.

Также мы провели следующие аудиторские процедуры:

- Мы проверили математическую точность модели, применяемой Группой при расчете резервов;
- На конкретной выборке мы рассмотрели статус скважин и сопоставили со статусом в составе скважинного фонда, который является базой для расчета резервов;
- Мы проверили изменения статусов скважин в текущем году, сопоставив с предыдущим годом, учитывая, что изменение статуса скважин может оказать существенное влияние на расчет резервов;
- Мы проверили полноту данных, сопоставив их с другой информацией в рамках бухгалтерского учета и аудиторскими процедурами, связанными с основными средствами;
- Мы оценили обоснованность примененной ставки дисконтирования, как одной из предпосылок для расчета резервов, на основании сопоставления со ставкой по государственным облигациями Республики Сербии, согласно данным Народного банка Сербии;
- Мы провели оценку и получили понимание предпосылок, связанных с расходами на ликвидацию и рекультивацию земель;
- Мы проверили анализ чувствительности, подготовленный руководством по основным предпосылкам;
- Мы получили понимание процедур Группы, применяемых руководством для оценки и учета долгосрочных резервов. Это подразумевало понимание того, имеется ли законное или притекающее из законного обязательство по формированию резервов.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)****АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»*****Прочие вопросы***

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, проводился другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение в аудиторском заключении о финансовой отчетности от 3 марта 2022 года.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в консолидированном Годовом отчете за год, закончившийся 31 декабря 2022 года. Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию. В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений

В связи с консолидированным Годовым отчетом, мы также выполнили процедуры, предусмотренные Законом о бухгалтерском учете Республики Сербии. Данные процедуры включают рассмотрение вопроса о том, содержит ли консолидированный Годовой отчет раскрытие информации согласно Закону о бухгалтерском учете Республики Сербии. По результатам проведенных процедур мы считаем, что:

- ✓ консолидированный Годовой отчет составлен в соответствии с требованиями Закона о бухгалтерском учете Республики Сербии; и
- ✓ информация, раскрытая в консолидированном Годовом отчете за финансовый год, за который составляется консолидированная финансовая отчетность, соответствует информации, содержащейся в консолидированной финансовой отчетности.

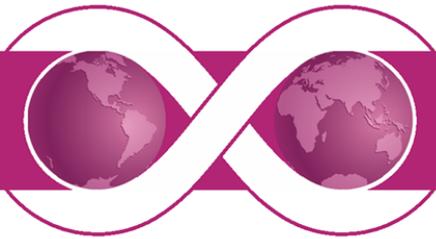
Кроме того, на основании приобретенных в ходе аудита знаний и понимания деятельности Группы и среды, в которой она осуществляется, мы обязаны сообщить в аудиторском заключении, если приходим к выводу о наличии существенных искажений в консолидированном Годовом отчете. В связи с этим отсутствуют какие-либо факты, о которых мы должны были бы сообщить.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное и объективное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Законом о бухгалтерском учете Республики Сербии и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

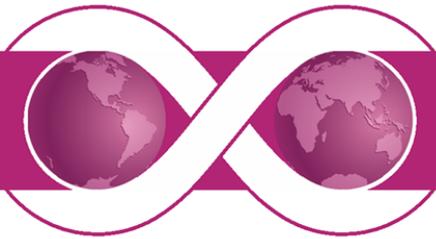
Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Группы.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)****АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»*****Ответственность аудитора за аудит о консолидированной финансовой отчетности***

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Законом об аудиторской деятельности Республики Сербии, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Законом об аудиторской деятельности Республики Сербии, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

- ✓ Выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля.
- ✓ Получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.
- ✓ Оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации
- ✓ Делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность.
- ✓ Проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)****АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»*****Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности (продолжение)***

- ✓ Получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации Группы и направлений бизнеса в рамках Группы для выражения мнения о консолидированной финансовой отчетности. Мы несем ответственность за руководство аудитом Группы, осуществление надзора и проведение проверки. Кроме того, мы несем единоличную за наше аудиторское мнение.

Мы доводим до лиц, наделенных руководящими полномочиями, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Кроме того, мы предоставляем лицам, наделенным руководящими полномочиями, заявление о том, что нами были выполнены все этические требования в отношении соблюдения принципа независимости и что будем доводить до сведения этих лиц информацию обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на принцип независимости, и, где это представляется возможным, обо всех мерах предосторожности.

Мы определяем из числа вопросов, доведенных до сведения лиц, наделенных руководящими полномочиями, те вопросы, которые являлись наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период, и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие вопроса запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем аудиторском заключении, так как имеется достаточное основание, чтобы предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят пользу от ее сообщения.

г. Белград, 01.03.2023 г.

Срджан Божович

Партнер по проекту Аудит
Лицензированный уполномоченный аудитор

Настоящий аудиторский отчет представляет собой перевод отчета с сербского языка, который считается оригинальной версией заключения.

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

	код	Примечание	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
А. ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЙ, НО НЕУПЛАЧЕННЫЙ КАПИТАЛ	0001		-	-
Б. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (0003+0009+0017+0018+0028)	0002		311 411 100	313 317 925
I. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (0004+0005+0006+0007+0008)	0003	7	22 449 242	23 356 993
1 Вложения в развитие	0004		12 792 453	13 075 534
2 Концессии, патенты, лицензии, товарный знак и знак обслуживания, программное обеспечение и прочие нематериальные активы	0005		3 630 160	3 222 010
3 Гудвил	0006		1 263 760	1 293 132
4 Арендованные нематериальные активы и нематериальные активы на стадии разработки	0007		4 762 869	5 766 317
5 Авансы за нематериальные активы	0008		-	-
II. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (0010+0011+0012+0013+0014+0015+0016)	0009		284 978 914	287 163 900
1 Земля и здания	0010	8а	175 876 807	173 558 588
2 Машины и оборудование	0011	8а	85 412 127	91 366 040
3 Инвестиционная недвижимость	0012	8б	1 531 705	1 728 395
4 Арендованные основные средства и основные средства на стадии подготовки	0013	8а, 8д	20 713 910	19 943 295
5 Прочие основные средства и вложения в основные средства третьих лиц	0014	8а	262 778	251 416
6 Авансы за основные средства в стране	0015	8а	1 118 198	266 090
7 Авансы за основные средства за рубежом	0016	8а	63 389	50 076
III. БИОЛОГИЧЕСКИЕ АКТИВЫ	0017		-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ И ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0019+0020+0021+0022+0023+0024+0025+0026+0027)	0018		3 982 944	2 797 032
1 Участие в капитале юридических лиц (за минусом участия в капитале, оцениваемом по методу участия)	0019		92 230	91 900
2 Участие в капитале, оцениваемом по методу участия	0020	9	2 866 724	1 582 900
3 Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества и прочие связанные стороны, долгосрочная дебиторская задолженность данных обществ в стране	0021		-	-
4 Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества и прочие связанные стороны, долгосрочная дебиторская задолженность данных обществ за рубежом	0022		-	-
5 Долгосрочные финансовые вложения (выданные кредиты и займы) в стране	0023		9 367	9 515
6 Долгосрочные финансовые вложения (выданные кредиты и займы) за рубежом	0024		-	-
7 Долгосрочные финансовые вложения (ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости)	0025		-	-
8 Выкупленные собственные акции и доли	0026		-	-
9 Прочие долгосрочные финансовые вложения и прочая долгосрочная дебиторская задолженность	0027	10	1 014 623	1 112 717
V. ДОЛГОСРОЧНЫЕ РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	0028		-	-
В. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ	0029	11	2 766 666	2 343 219
Г. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (0031 +0037 +0038+0044+0048+0057+0058)	0030		200 638 341	95 364 013
I. ЗАПАСЫ (0032+0033+0034+0035+0036)	0031	12	59 145 435	37 503 380
1 Материалы, запчасти, инструмент и мелкий инвентарь	0032		28 327 503	17 302 902
2 Незавершенное производство и готовая продукция	0033		26 770 096	16 416 537
3 Товары	0034		3 137 015	3 231 683
4 Уплаченные авансы за запасы и услуги в стране	0035		493 164	432 170
5 Уплаченные авансы за запасы и услуги за рубежом	0036		417 657	120 088
II. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ, И ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	0037		23 833	44 008

(продолжение)

Примечания на страницах 9 – 92 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных финансовых отчетов.

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

	код	Примечание	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
III. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0039+0040+0041+0042+0043)	0038	13	35 693 648	28 405 044
1 Отечественные клиенты	0039		32 588 975	24 777 305
2 Зарубежные клиенты	0040		1 289 982	1 432 922
3 Материнская компания, дочерние общества и прочие связанные стороны в стране	0041		1 642 732	2 019 633
4 Материнская компания, дочерние общества и прочие связанные стороны за рубежом	0042		171 959	175 184
5 Прочая торговая дебиторская задолженность	0043		-	-
IV. ПРОЧАЯ КРАТКОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0045+0046+0047)	0044	14	2 047 402	1 482 846
1 Прочая задолженность	0045		1 924 028	1 376 625
2 Дебиторская задолженность - переплата по налогу на прибыль	0046		-	28 829
3 Дебиторская задолженность - переплата по прочим налогам и платежам	0047		123 374	77 392
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (0049+0050+0051+0052+0053+0054+0055+0056)	0048	15	6 174 911	104 451
1 Краткосрочные кредиты и вложения - материнская компания и дочерние общества	0049		-	-
2 Краткосрочные кредиты и вложения - иные связанные стороны	0050		36 214	-
3 Краткосрочные кредиты, займы и вложения в стране	0051		75 066	76 176
4 Краткосрочные кредиты, займы и вложения за рубежом	0052		-	-
5 Долгосрочные финансовые вложения (ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости)	0053		-	-
6 Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	0054		-	-
7 Выкупленные собственные акции и доли	0055		-	-
8 Прочие краткосрочные финансовые вложения	0056		6 063 631	28 275
VI. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ	0057	16	88 131 045	21 283 274
VII. КРАТКОСРОЧНЫЕ РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	0058	17	9 422 067	6 541 010
Д. ИТОГО АКТИВ -- ОПЕРАЦИОННЫЕ АКТИВЫ (0001+0002+0029+0030)	0059		514 816 107	411 025 157
Ъ. ЗАБАЛАНСОВЫЕ АКТИВЫ	0060	18	130 773 699	124 420 216
А. КАПИТАЛ (0402+0403+0404+0405+0406-0407+0408+0411-0412) >= 0	0401	19	349 227 637	262 836 211
I. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ	0402	19.1	81 530 200	81 530 200
II. ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЙ, НО НЕУПЛАЧЕННЫЙ КАПИТАЛ	0403		-	-
III. ЭМИССИОННАЯ ПРЕМИЯ	0404		-	-
IV. РЕЗЕРВЫ	0405		-	-
V. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЙ РЕЗЕРВ ПО ПЕРЕОЦЕНКЕ СТОИМОСТИ И НЕРЕАЛИЗОВАННАЯ ПРИБЫЛЬ ПО ФИНАНСОВЫМ АКТИВАМ И ПРОЧИМ ВИДАМ СОВОКУПНОГО ДОХОДА	0406		675 575	658 797
VI. НЕРАЛИЗОВАННЫЙ УБЫТОК ПО ФИНАНСОВЫМ АКТИВАМ И ПРОЧИМ ВИДАМ СОВОКУПНОГО ДОХОДА	0407		171 150	58 150
VII. НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ (0409+0410)	0408		267 193 012	180 685 686
1 Нераспределенная прибыль предыдущих лет	0409		174 817 600	159 728 653
2 Нераспределенная прибыль текущего года	0410		92 375 412	20 957 033
VIII. НЕКОНТРОЛИРУЮЩАЯ ДОЛЯ УЧАСТИЯ	0411		-	19 678
IX. УБЫТОК (0413+0414)	0412		-	-
1 Убыток предыдущих лет	0413		-	-
2 Убыток текущего года	0414		-	-
Б. ДОЛГОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0416+0420+0428)	0415		80 129 074	85 503 686
I. ДОЛГОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ (0417+0418+0419)	0416	20	14 814 651	12 430 855
1 Резерв на выплату вознаграждений и прочих льгот сотрудникам	0417		979 395	1 175 803
2 Резерв под расходы в гарантийный период	0418		-	-
3 Прочий долгосрочный резерв	0419		13 835 256	11 255 052

(продолжение)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

	код	Примечание	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
II. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0421+0422+0423+0424+0425+0426+0427)	0420	21	65 314 423	73 072 831
1 Обязательства, которые можно перевести в капитал	0421		-	-
2 Долгосрочные кредиты и прочие долгосрочные обязательства перед материнской компанией, дочерним общества и прочим связанным сторонам в стране	0422		-	-
3 Долгосрочные кредиты и прочие долгосрочные обязательства перед материнской компанией, дочерним общества и прочим связанным сторонам за рубежом	0423		-	2 734 483
4 Долгосрочные кредиты, займы и лизинговые обязательства в стране	0424		47 928 094	47 762 057
5 Долгосрочные кредиты, займы и лизинговые обязательства за рубежом	0425		16 412 357	21 630 304
6 Обязательства по выпущенным ценным бумагам	0426		-	-
7 Прочие долгосрочные обязательства	0427		973 972	945 987
III. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	0428		-	-
V. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	0429	11	-	-
Г. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОТЛОЖЕННЫЕ ДОХОДЫ И ПОЛУЧЕННЫЕ ДОТАЦИИ	0430		-	-
Д. КРАТКОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0432+0433+0441+0442+0449+0453+0454)	0431		85 459 396	62 685 260
I. КРАТКОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ	0432	20	2 013 474	1 646 631
II. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440)	0433	22	7 855 467	7 689 172
1 Обязательства по кредитам перед материнской компанией, дочерним общества и прочим связанным сторонам в стране	0434		-	-
2 Обязательства по кредитам перед материнской компанией, дочерним общества и прочим связанным сторонам за рубежом	0435		2 728 428	5 468 935
3 Обязательства по кредитам и займам, выданных лицами, не являющимися отечественными банками	0436		735 918	640 656
4 Обязательства по кредитам отечественных банков	0437		3 582 756	1 296 026
5 Кредиты, займы и обязательства за рубежом	0438		808 365	283 555
6 Обязательства по краткосрочным ценным бумагам	0439		-	-
7 Обязательства по производным финансовым инструментам	0440		-	-
III. ПОЛУЧЕННЫЕ АВАНСЫ, ДЕПОЗИТЫ И ЗАДАТКИ	0441		11 399 343	3 163 934
IV. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0443+0444+0445+0446+0447+0448)	0442	23	24 024 598	24 575 663
1 Обязательства перед поставщиками - материнской компанией, дочерними обществами и прочими связанными сторонами в стране	0443		3 620 071	1 677 244
2 Обязательства перед поставщиками - материнской компанией, дочерними обществами и прочими связанными сторонами за рубежом	0444		77 576	807 220
3 Обязательства перед поставщиками в стране	0445		8 278 322	9 748 498
4 Обязательства перед поставщиками за рубежом	0446		12 016 177	12 316 499
5 Обязательства по векселям	0447		-	-
6 Прочая торговая кредиторская задолженность	0448		32 452	26 202
V. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0450+0451+0452)	0449	24	35 453 016	21 535 022
1 Прочие краткосрочные обязательства	0450		7 193 194	6 644 265
2 Обязательства по налогу на добавленную стоимость и прочим обязательным платежам	0451		14 246 373	10 652 549
3 Обязательства по налогу на прибыль	0452		14 013 449	4 238 208
VI. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АКТИВАМ, ПРЕДУСМОТРЕННЫМ ДЛЯ ПРОДАЖИ И АКТИВАМ ПРЕКРАЩЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	0453		-	-
VII. КРАТКОСРОЧНЫЕ ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	0454	25	4 713 498	4 074 838
Ъ. УБЫТКИ, ПРЕВЫШАЮЩИЕ РАЗМЕР КАПИТАЛА (0415+0429+0430+0431-0059)>=0=(0407+0412-0402-0403-0404-0405-0406-0408-0411)>=0	0455		-	-
Е. ИТОГО ПАССИВ (0401+0415+0429+0430+0431-0455)	0456		514 816 107	411 025 157
Ж. ЗАБАЛАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	0457	18	130 773 699	124 420 216

г. Нови Сад, 28 февраля 2023 г.

Кирилл Турдевич
Генеральный директор

М.П.

Антон Черепанов
Финансовый директор

Примечания на страницах 9-83 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных финансовых отчетов.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

		Год, закончившийся 31 декабря	
		2022 г.	2021 г.
	код	Примечание	
A. ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ (1002+1005+1008+1009-1010+1011+1012)	1001		536 302 367
I. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ (1003+1004)	1002	6	91 430 596
1 Выручка от продаж товаров на внутреннем рынке	1003		37 389 802
2 Выручка от продаж товаров на зарубежном рынке	1004		40 172 638
II. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ ТОВАРОВ И УСЛУГ (1006+1007)	1005	6	421 840 081
1 Выручка от продаж товаров и услуг на внутреннем рынке	1006		196 253 868
2 Выручка от продаж товаров и услуг на зарубежном рынке	1007		37 440 547
III. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СОБСТВЕННЫХ ТОВАРОВ И УСЛУГ	1008		11 953 116
IV. УВЕЛИЧЕНИЕ СТОИМОСТИ ЗАПАСОВ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ И НЕЗАВЕРШЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА	1009		10 171 384
V. УМЕНЬШЕНИЕ СТОИМОСТИ ЗАПАСОВ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ И НЕЗАВЕРШЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА	1010		-
VI. ПРОЧАЯ ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ	1011	6	732 845
VII. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)	1012	26	174 345
Б. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ (1015+1016+1020+1021+1022+0408+1023+1024)	1013		425 960 931
I. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ РЕАЛИЗОВАННЫХ ТОВАРОВ	1014		52 757 124
II. РАСХОДЫ НА МАТЕРИАЛЫ, ТОПЛИВО И ЭНЕРГИЮ	1015	27	287 255 980
III. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА И ПРОЧИЕ КОМПЕНСАЦИОННЫЕ ВЫПЛАТЫ СОТРУДНИКАМ	1016	28	32 190 314
1 Расходы на оплату труда и компенсационные выплаты	1017		23 932 262
2 Расходы по налогу на прибыль, отчислениям и вознаграждениям	1018		3 352 235
3 Прочие компенсационные выплаты	1019		1 556 849
IV. РАСХОДЫ НА АМОРТИЗАЦИЮ	1020		25 479 192
V. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)	1021	29	236 008
VI. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	1022	30	15 448 344
VII. РАСХОДЫ ПОД СОЗДАНИЕ РЕЗЕРВА	1023		3 461 613
VII. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	1024	31	9 132 356
В. ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ (1001- 1013)>= 0	1025		110 341 436
Г. ОПЕРАЦИОННЫЙ УБЫТОК (1013- 1001)>= 0	1026		-
Д. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ (1028+1029+1030+1031)	1027	32	6 403 142
I. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ ОТ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ, ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ И ПРОЧИХ СВЯЗАННЫХ СТОРОН	1028		2 142 450
II. ПРОЦЕНТНЫЕ ДОХОДЫ	1029		2 138 970
III. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ И ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ ЭФФЕКТЫ ОТ ВАЛЮТНОЙ ОГОВОРКИ	1030		757 386
IV. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ	1031		1 364 336
Ъ. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ (1033+1034+1035+1036)	1032	33	7 128 152
I. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ ОТ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ, ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ И ПРОЧИХ СВЯЗАННЫХ СТОРОН	1033		3 659 804
II. ПРОЦЕНТНЫЕ РАСХОДЫ	1034		1 799 768
III. ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ И ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ ЭФФЕКТЫ ОТ ВАЛЮТНОЙ ОГОВОРКИ	1035		1 559 618
IV. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ	1036		108 962
Е. ДОХОДЫ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (1027-1032)>=0	1037		-
Ж. УБЫТКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (1032-1027)>=0	1038		725 010

(продолжение)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)

	код	Примечание	Год, закончившийся 31 декабря	
			2022 г.	2021 г.
З. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМОЙ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ	1039	34	699 716	339 236
И. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМОЙ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ	1040	35	477 301	330 521
Ж. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ	1041	36	1 419 176	1 151 128
К. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	1042	37	1 420 052	1 622 598
Л. ИТОГО ДОХОДЫ (1001+1027+1039+1041)	1043		544 824 401	313 723 195
М. ИТОГО РАСХОДЫ (1013+1032+1040+1042)	1044		434 986 436	288 522 615
Н. ПРИБЫЛЬ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1043-1044)>=0	1045		109 837 965	25 200 580
О. УБЫТОК ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1044-1043)>=0	1046		-	-
П. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ОТ ПРИОСТАНОВЛЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЭФФЕКТЫ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК ПРОШЛЫХ ПЕРИОДОВ	1047		-	-
Р. ЧИСТЫЙ УБЫТОК ОТ ПРИОСТАНОВЛЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЭФФЕКТЫ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК ПРОШЛЫХ ПЕРИОДОВ	1048		-	-
С. ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1045-1046+1047-1048)>=0	1049		109 837 965	25 200 580
Т. УБЫТОК ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1046-1045+1048-1047)>=0	1050		-	-
У. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ				
I. РАСХОДЫ ПО ТЕКУЩЕМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	1051	38	17 886 433	4 273 671
II. РАСХОДЫ ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	1052	38	230 702	673 583
III. ДОХОДЫ ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	1053	38	653 823	703 707
В. ВЫПЛАЧЕННЫЕ ЛИЧНЫЕ ДОХОДЫ РАБОТОДАТЕЛЯ	1054		-	-
З. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (1049-1050-1051-1052+1053-1054)>=0	1055		92 374 653	20 957 033
И. ЧИСТЫЙ УБЫТОК (1050-1049+1051+1052-1053+1054)>=0	1056		-	-
К. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К НЕКОНТРОЛИРУЕМОЙ ДОЛЕ УЧАСТИЯ	1057		-	-
Л. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ	1058		92 374 653	20 957 033
М. ЧИСТЫЙ УБЫТОК, ОТНОСЯЩИЙСЯ К НЕКОНТРОЛИРУЕМОЙ ДОЛЕ УЧАСТИЯ	1059		-	-
Н. ЧИСТЫЙ УБЫТОК, ОТНОСЯЩИЙСЯ К МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ	1060		-	-
О. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ				
1 Базовая прибыль на акцию	1061		0,57	0,13
2 Разводненная прибыль на акцию	1062		-	-

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

	код	Примечание	Год, закончившийся 31 декабря	
			2022 г.	2021 г.
A. ЧИСТЫЙ ОПЕРАЦИОННЫЙ РЕЗУЛЬТАТ				
I. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (АОП 1055)	2001		92 374 653	20 957 033
II. ЧИСТЫЙ УБЫТОК (АОП 1056)	2002		-	-
Б. ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК				
<i>а) Статьи, которые могут быть переклассифицированы в прибыль или убыток будущих периодов</i>				
1 Изменения в результате переоценки нематериальных активов, основных средств				
а) увеличение резерва переоценки	2003		-	-
б) уменьшение резерва переоценки	2004		-	-
2 Актуарные доходы или убытки по пенсионным планам				
а) прибыли	2005		-	12 056
б) убытки	2006		181 751	-
3 Прибыль или убытки на основании доли в прочем совокупном доходе или убытке ассоциированных предприятий				
а) прибыль	2007		-	-
б) убытки	2008		-	-
<i>б) Статьи, которые дополнительно могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытков будущих периодов</i>				
1 Прибыль или убытки на основании вложений в долевыми финансовыми инструментами				
а) прибыль	2009		-	-
б) убытки	2010		-	-
2 Прибыль или убытки на основании пересчета в валюту предоставления финансовой отчетности о зарубежной деятельности				
а) прибыль	2011		65 497	105 223
б) убытки	2012		-	-
3 Прибыль или убытки от хеджирования чистых инвестиций в зарубежную деятельность				
а) прибыль	2013		-	-
б) убытки	2014		-	-
4 Прибыль или убытки от хеджирования рисков денежных потоков				
а) прибыль	2015		-	-
б) убытки	2016		-	-
5 Прибыль или убытки по ценным бумагам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход				
а) прибыль	2017		-	783
б) убытки	2018		104	-
I. ИТОГО ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (2003+2005+2007+2009+2011+2013+2015+2017)-(2004+2006+2008+2010+2012+2014+2016+2018)>=0	2019		-	118 062
II. ИТОГО ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК (2004+2006+2008+2010+2012+2014+2016+2018)-(2003+2005+2007+2009+2011+2013+2015+2017)>=0	2020		116 358	-
III. ОТЛОЖЕННЫЙ НАЛОГОВЫЙ УБЫТОК ПО ПРОЧЕМУ СОВОКУПНОМУ ДОХОДУ ИЛИ УБЫТКУ ЗА ПЕРИОД	2021		-	-
IV. ДОХОД ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК	2022		-	-
V. ЧИСТЫЙ ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (2019-2020-2021+2022)>=0	2023		-	118 062
VI. ЧИСТЫЙ ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК (2020-2019+2021-2022)>=0	2024		116 358	-
В. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ЗА ПЕРИОД				
I. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (2001-2002+2023-2024)>=0	2025		92 258 295	21 075 095
II. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК (2002-2001+2024-2023)>=0	2026		-	-
Г. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК (2028+2029)= КОД 2025>=0 или КОД 2026>0	2027		92 258 295	21 075 095
1 Относящийся к материнской компании	2028		92 258 295	21 075 095
2 Относящийся к неконтролирующей доле участия	2029			

Примечания на страницах 9 – 83 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных финансовых отчетов.

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

 Год, закончившийся 31
декабря

	код	Примечание	2022г.		2021г.
А. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ					
I. Поступления денежных средств от операционной деятельности (1-4)	3001		825 174 454		546 109 833
1 Продажи и полученные авансы в стране	3002		689 656 564		415 107 521
2 Продажи и полученные авансы за рубежом	3003		131 095 432		130 526 658
3 Полученные проценты от операционной деятельности	3004		1 515 009		85 381
4 Прочие поступления от операционной деятельности	3005		2 907 449		390 273
II. Отток денежных средств от операционной деятельности (1-8)	3006		711 111 204		503 934 376
1 Выплаты поставщикам и выданные авансы в стране	3007		67 864 843		45 713 226
2 Выплаты поставщикам и выданные авансы за рубежом	3008		315 935 844		184 721 021
3 Расходы по оплате труда и прочие компенсационные выплаты	3009		29 973 944		28 693 700
4 Уплаченные проценты в стране	3010		987 741		885 066
5 Уплаченные проценты за рубежом	3011		483 418		538 086
6 Налог на прибыль	3012		8 084 345		280 739
7 Прочие обязательства по уплате в бюджет	3013		287 781 069		242 834 798
8 Прочий отток от операционной деятельности	3014		-		267 740
III. Чистый поступления денежных средств от операционной деятельности (I-II)	3015		114 063 250		42 175 457
IV. Чистый отток денежных средств от операционной деятельности (II-I)	3016		-		-
Б. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ					
I. Поступление денежных средств от инвестиционной деятельности (1-5)	3017		421 432		618 326
1 Продажа акций и долей	3018		-		-
2 Продажа нематериальных активов, основных средств и биологических активов	3019		393 157		410 959
3 Прочие финансовые вложения	3020		28 275		163 478
4 Полученные проценты от инвестиционной деятельности	3021		-		-
5 Полученные дивиденды	3022		-		43 889
II. Отток денежных средств от инвестиционной деятельности (1-3)	3023		31 728 112		22 937 199
1 Приобретение акций и долей	3024		-		-
2 Приобретение нематериальных активов, основных средств и биологических активов	3025		25 437 566		22 773 565
3 Прочие финансовые вложения	3026		6 290 546		163 634
III. Чистые поступления денежных средств от инвестиционной деятельности (I-II)	3027		-		-
IV. Чистый отток денежных средств от инвестиционной деятельности (II-I)	3028		31 306 680		22 318 873
В. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ					
I. Поступление денежных средств от финансовой деятельности (1-7)	3029		5 811 336		17 229 700
1 Увеличение уставного капитала	3030		-		-
2 Долгосрочные кредиты в стране	3031	21	3 905 907		11 438 785
3 Долгосрочные кредиты за рубежом	3032	21	593 845		5 290 915
4 Краткосрочные кредиты в стране	3033	21	824 256		500 000
5 Краткосрочные кредиты за рубежом	3034		487 328		-
6 Прочие долгосрочные обязательства	3035		-		-
7 Прочие краткосрочные обязательства	3036		-		-
II. Отток денежных средств от финансовой деятельности (1-8)	3037		20 660 303		24 386 574
1 Выкуп собственных акций и долей	3038		-		-
2 Долгосрочные кредиты в стране	3039	21	2 957 319		15 991 604
3 Долгосрочные кредиты за рубежом	3040	21	11 105 986		6 165 093
4 Краткосрочные кредиты в стране	3041	21	-		500 000
5 Краткосрочные кредиты за рубежом	3042		-		-
6 Прочие обязательства	3043		-		-
7 Финансовый лизинг	3044	21	814 876		728 686
8 Уплаченные дивиденды	3045	19.1	5 782 122		1 001 191
III Чистые поступления денежных средств от финансовой деятельности (I-II)	3046		-		-
IV Чистый отток денежных средств от финансовой деятельности (II-I)	3047		14 848 967		7 156 874
Г. ИТОГО ПОСТУПЛЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3001+3017+3029)	3048		831 407 222		563 957 859
Д. ИТОГО ОТТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3006+3023+3037)	3049		763 499 619		551 258 149
Ъ. ЧИСТЫЕ ПОСТУПЛЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3048-3049)>=0	3050		67 907 603		12 699 710
Е. ИТОГО ОТТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3049-3048)>=0	3051		-		-
Ж. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА НА НАЧАЛО РАСЧЕТНОГО ПЕРИОДА	3052		21 283 274		8 488 302
З. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ ПО ПЕРЕСЧЕТУ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	3053		126 877		270 815
И. ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ ПО ПЕРЕСЧЕТУ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	3054		1 186 709		175 553
Ж. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА НА КОНЕЦ РАСЧЕТНОГО ПЕРИОДА (3050- 3051+3052+3053-3054)	3055	16	88 131 045		21 283 274

Примечания на страницах 9 – 83 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных финансовых отчетов.

Группа «НИС»

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

	код	Уставный капитал	код	Резерв переоц., нераспр. приб. и неп. убыт.	код	Нераспределенная прибыль	код	Убыток	код	Неконтр-олирующая доля участия	код	Всего
1 Остаток по состоянию на 1 января 2021 г.	4001	81 530 200	4037	483 041	4046	168 315 069	4055	7 566 003	4064	-	4073	242 762 307
2 Эффекты от исправления существенных ошибок и изменения учетных политик	4002	-	4038	-	4047	-	4056	-	4065	-	4074	-
3 Скорректированный остаток по состоянию на 1 января 2021 г.	4003	81 530 200	4039	483 041	4048	168 315 069	4057	7 566 003	4066	-	4075	242 762 307
4 Чистые изменения в 2021 г.	4004	-	4040	117 606	4049	12 390 295	4058	(7 566 003)	4067	-	4076	20 073 904
5 Остаток по состоянию на 31 декабря 2021 г.	4005	81 530 200	4041	600 647	4050	180 705 364	4059	-	4068	-	4077	262 836 211
6 Эффекты от исправления существенных ошибок и изменения учетных политик	4006	-	4042	-	4051	-	4060	-	4069	-	4078	-
7 Скорректированный остаток по состоянию на 1 января 2022 г.	4007	81 530 200	4043	600 647	4052	180 705 364	4061	-	4070	-	4079	262 836 211
8 Чистые изменения в 2022 г.	4008	-	4044	(96 222)	4053	86 487 648	4062	-	4071	-	4080	86 391 426
9 Остаток по состоянию на 31 декабря 2022 г.	4009	81 530 200	4045	504 425	4054	267 193 012	4063	-	4072	-	4081	349 227 637

Примечания на страницах 9 – 83 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных финансовых отчетов.

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Нафтна индустрија Србије Нови Сад» (именуемое в дальнейшем: Общество) и его дочерние общества (именуемые в дальнейшем совместно: «Группа») являются вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в основном в Республике Сербия. К основным направлениям деятельности Группы относятся:

- Разведка, развитие и добыча сырой нефти и газа,
- Производство нефтепродуктов,
- Торговля нефтепродуктами и газом и
- Производство и реализация электроэнергии.

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

Общество зарегистрировано как публичное акционерное общество, котирующееся на Белградской фондовой бирже.

6 мая 2022 г. ПАО «Газпром» приобрело 6,15% акционерного капитала Общества. В отношении компании «Газпром», НИС а.о. входит в состав Группы «Газпром» на том основании, что юридические лица (входящие в одну группу лиц) в силу их совместного участия, обладают более чем пятьюдесятью процентами общего количества прав голоса в акционерном капитале Общества (ПАО «Газпром» - 6,15% акционерного капитала Общества, ПАО «Газпром нефть» - 50% акционерного капитала Общества).

Настоящая консолидированная финансовая отчетность одобрена и разрешена к выпуску Генеральным директором и будет вынесена акционерам на утверждение на Общем собрании акционеров.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основания для составления финансовой отчетности

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, составлена Группой в соответствии с законом «О бухгалтерском учете» Республики Сербия, требующим разработки консолидированных финансовых отчетов в соответствии со всеми переведенными Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), а также с нормами, утвержденными Министерством финансов Республики Сербия. Перевод МСФО, подтвержденный и объявленный Министерством финансов, состоит из основных текстов МСБУ и МСФО, опубликованных Комитетом по международным бухгалтерским стандартам в форме, в которой они объявлены и не включают оснований для заключений, иллюстрированные примеры, рекомендации, комментарии, противоречащие мнения, развитые примеры и прочие дополнительные материалы с уточнениями, которые могут быть утверждены в смысле стандарта или толкования, кроме случаев исключительного указания о том, что они являются неотъемлемой частью стандарта или толкования. Также, Законом о бухгалтерском учете, динар (РСД) установлен в качестве отчетной валюты (функциональная и презентационная валюта).

Помимо этого, указанный закон предусматривает представление определенных данных и определенный порядок отражения счетов и состояний, что приводит к возникновению дополнительных отклонений от МСФО, в частности:

- Настоящая консолидированная финансовая отчетность составлена Группой в предусмотренном Министерством финансов Республики Сербии формате.
- «Забалансовые средства и обязательства» отражены в форме консолидированного бухгалтерского баланса. Данные статьи по определению МСФО не являются ни активами, ни обязательствами.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

В связи с этим представленную финансовую отчетность не могут рассматривать, как финансовую отчетность, которая составлена в полном соответствии с МСФО.

Составление консолидированной финансовой отчетности в соответствии с законом «О бухгалтерском учете» Республики Сербия требует применения определенных ключевых учетных оценок. От руководства, также, требуется использовать профессиональное суждение в применении учетных политик Группы. Вопросы, требующие профессионального суждения либо комплексной оценки, а также те области, в которых применение бухгалтерских оценок и суждений существенны для консолидированной финансовой отчетности, приведены в Примечании 3.

Основные принципы бухгалтерского учета, примененные при составлении настоящей консолидированной финансовой отчетности, представлены ниже. Эти принципы применены последовательно ко всем отчетным периодам, если не указано иное. Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования некоторых важнейших бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свое профессиональное суждение в процессе применения принципов бухгалтерского учета Группы. Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, или области, в которых допущения и оценки являются существенными для данной консолидированной финансовой отчетности, указаны в Примечании 3.

По состоянию на дату подписания консолидированной финансовой отчетности, цена сырой нефти выросла по сравнению с ценой на 31 декабря 2022 года с 81,325 до 81,47 долл. США за баррель. Руководство следит за ситуацией на рынке и параллельно готовит различные сценарии реагирования на любые существенные колебания цен на нефть.

2.2. Принципы оценки финансовых показателей

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

2.3. Информация по сегментам

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

2.4. Пересчет иностранной валюты

(а) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

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

(б) Операции и остатки по операциям

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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

Прибыли или убытки от курсовых разниц в отношении кредитов и займов, денежных средств и их эквивалентов, и прочих денежных активов и обязательств отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в рамках позиции «Финансовые доходы/Финансовые расходы».

(в) Общества, входящие в состав Группы

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

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

2.5. Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя отчеты дочерних предприятий, подконтрольных Группе. Контроль подразумевает права или влияние на переменные доходы от работы с объектом инвестиций и способность влиять на такие доходы путем контроля над объектом инвестиций. Инвестор обладает контролем над объектом инвестиций в случае наличия у него действующих прав, которые дают ему возможность управлять соответствующей деятельностью, т.е. деятельностью, которая существенно влияет на доходы объекта инвестиций. Инвестор подвергается риску или имеет право на переменные доходы от его участия в объекте инвестиций, когда доход инвестора от его участия может изменяться в результате результатов деятельности объекта инвестиций. Финансовая отчетность дочерних компаний включена в консолидированную финансовую отчетность Группы со дня начала контроля до дня его прекращения.

При приобретении контроля Группа учитывает потенциально существенные права голоса. Инвестиции в предприятия, которые Группа не контролирует, но, в которых она имеет возможность оказывать существенное влияние на операционную и финансовую политику, учитываются по методу долевого участия, за исключением инвестиций, соответствующих критериям совместной деятельности, которые учитываются на основании участия Группы в активах, обязательствах, расходах и доходах, возникающих в рамках совместной деятельности. Все остальные инвестиции классифицируются как инвестиции, удерживаемые до погашения или имеющиеся в наличии для продажи.

(а) Совместные операции и совместные предприятия

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

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

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

- свои активы, включая долю активов, находящихся под совместным контролем,

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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

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

(б) *Операции, исключаемые при консолидации*

Внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы, возникающие в результате операций внутри Группы, исключаются при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Нереализованная прибыль, возникающая от операций, учитываемых методом долевого участия, исключаются за счет инвестиции в размере доли Группы. Нереализованные убытки исключаются таким же образом, как и нереализованная прибыль, но только в мере, в которой нет признаков обесценения.

(в) *Неконтролирующая доля участия*

В консолидированной финансовой отчетности неконтролирующая доля участия в дочерних компаниях представляется отдельно от капитала Группы в качестве неконтролирующей доли участия. Неконтролирующая доля определяется по справедливой стоимости или на основании пропорциональной доли в чистых осязаемых активах приобретаемой компании. По каждой сделке по объединению бизнеса устанавливается отдельный принцип определения стоимости.

(г) *Инвестиции в ассоциированные предприятия*

Ассоциированное предприятие – общество, в котором инвестор имеет значительное влияние. Значительное влияние инвестора проявляется в возможности участвовать в принятии решений о финансовой и операционной политике объекта инвестиций, но без установления контроля над такой политикой. Инвестиции в ассоциированное предприятие учитываются путем использования метода долевого участия первоначально признаются по себестоимости. После применения метода долевого участия Группа оценивает, необходимо ли признавать убытки от обесценения ее инвестиции в ассоциированном предприятии. На каждую дату отчетности, Группа оценивает наличие объективных доказательств того, что инвестиции в ассоциированные предприятия обесценены.

2.6. Объединение бизнеса

Группа учитывает сделки по объединению бизнеса в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса». Группа применяет метод приобретения при учете операций по объединению бизнеса. Вознаграждение, выплачиваемое при приобретении дочерней компании, представляет собой справедливую стоимость передаваемых активов, принятых обязательств по отношению к предыдущим владельцам приобретаемой компании и долевого финансового инструмента, выпущенных Группой и признанного гудвилла или отражения дохода от выгодной покупки. Переданное вознаграждение включает справедливую стоимость любого актива или обязательств, вытекающих из соглашения об условном вознаграждении. Идентифицируемые приобретенные активы и принятые обязательства, включая условные обязательства, в рамках объединения бизнеса первоначально оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения. Затраты, связанные с приобретением, признаются в качестве расходов периода.

2.7. Гудвилл

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

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

2.8. Нематериальные активы

(а) Гудвилл

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

Для целей тестирования на предмет обесценения, гудвилл, приобретенный при объединении бизнеса, распределяется на каждое из подразделений, генерирующее денежные потоки, или на группы подразделений, генерирующие денежные потоки, которые, как ожидается, выиграют от синергии в результате объединения бизнеса. Каждое подразделение или группа подразделений, на которые относится данный гудвилл, представляет самый низкий уровень, на котором осуществляется мониторинг гудвилла для внутренних целей руководства.

Проверка на обесценение гудвилла проводится один раз в год или чаще, если события или изменения в обстоятельствах указывают на возможное существование обесценения. Балансовая стоимость гудвилла сравнивается с его возмещаемой стоимостью, которая превышает стоимость от использования и справедливую стоимость активов, за вычетом затрат на продажу. Любое обесценение немедленно признается в качестве расхода и впоследствии не восстанавливается (Примечание 7).

(б) Лицензии и права (концессии)

По отдельно полученным лицензиям отражается их историческая покупная стоимость. У лицензий ограниченный срок службы, и они отражаются по их покупной стоимости, за вычетом накопленной амортизации. Расчет амортизации производится применением линейного метода, в целях распределения расходов на лицензии в течение срока их полезного использования (средний срок действия лицензий 5 лет).

Лицензии и права включают права на разведку и добычу нефти и природного газа, которые амортизируются в соответствии с условиями определенной лицензии.

(в) Программное обеспечение

Данная категория включает в себя в основном стоимость внедрения программного обеспечения (SAP). Приобретенные лицензии для программного обеспечения капитализируются в сумме расходов, возникших при покупке программного обеспечения и его ввода в эксплуатацию. Данные расходы амортизируются в течение срока их полезного использования (до 8 лет).

2.9. Разведка и оценка минеральных ресурсов

(а) Средства для разведки и оценки

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

Затраты на приобретение включают в себя суммы, уплаченные за приобретение лицензий на геологоразведку и разработку.

Затраты на разведку и оценку включают в себя:

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

Затраты, понесенные на поисковые работы, приобретение и разработку запасов, как правило, капитализируются отдельно по каждому месторождению. При обнаружении коммерчески жизнеспособного запаса полезных ископаемых капитализированные затраты относятся на обнаружение. Если экономическая целесообразность добычи не доказана, затраты списываются в состав расходов. Затраты на бурение разведочных и непродуктивных скважин, а также на забой скважин временно капитализируются по методу результативных затрат и классифицируются как нефтегазовые активы в составе основных средств. Затраты на топографические, геологические и геофизические исследования, приобретение прав на активы временно рассматриваются как нефтегазодобывающие активы до момента подтверждения того, что запасы являются доказанными и экономически целесообразными.

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

Прочие затраты на разведку относятся на расходы по мере возникновения.

Активы, связанные с разведкой и оценкой, не подлежат реклассификации как таковые, если техническая осуществимость и коммерческая целесообразность добычи минеральных ресурсов становятся очевидными. Перед реклассификацией активы, связанные с разведкой и оценкой, должны быть испытаны на обесценение, а убыток от обесценения признан.

(б) Развитие основных средств и нематериальных активов

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

Затраты на строительство, установку или комплектацию объектов инфраструктуры, таких как платформы, нефтепроводы и бурение прибыльных нефтяных скважин, капитализируются в качестве

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

основных активов на этапе подготовки согласно их экономической сущности. По окончании развития на определенном нефтяном поле, производится перевод в Производственные активы, предназначенные для добычи. Амортизация не начисляется в течение периода развития.

(в) Активы, связанные с добычей нефти и газа

К средствам, связанным с добычей нефти и газа, относятся основные средства по разведке и оценке запасов, а также расходы по разработке, связанные с добычей подтвержденных запасов.

(г) Амортизация

Амортизация нефтегазовых активов/нематериальных активов рассчитывается пропорционально объему выработанной продукции. Амортизация по результатам обоснована на подтвержденных запасах – запасах нефти, газа и прочих запасах минерального сырья, для которых оценено, что будут извлекаемы с помощью существующих технологий при использовании существующих методов добычи. Нефть и газ считаются добытыми в момент их измерения на узлах учета на нефтепроводе «Custody Transfer» или в пунктах продажи путем измерения на выходных клапанах резервуаров на месторождениях нефти.

(д) Обесценение – активы для разведки и оценки

Активы, относящиеся к разведке и оценке минеральных ресурсов, оцениваются на обесценение при наличии фактов и обстоятельств, указывающих на обесценение. Для целей проведения теста на обесценение, активы, относящиеся к разведке и оценке минеральных ресурсов, группируются с существующими Единицами, генерирующими денежные потоки (ЕГДС), имеющими схожие характеристики и расположенными в том же географическом регионе.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

(е) Обесценение – подтвержденные запасы нефти и газа и нематериальные активы

Подтвержденные запасы нефти и газа и нематериальные активы проверяются на обесценение, когда события или изменения указывают на то, что текущая стоимость активов может быть невозмещаемая.

Убыток от обесценения признается в сумме превышения балансовой стоимости активов, связанных с разведкой и оценкой, над возмещаемой стоимостью. Убыток от обесценения признается в сумме превышения балансовой стоимости активов, связанных с разведкой и оценкой, над возмещаемой стоимостью. В целях проведения проверки на обесценение, активы должны быть сгруппированы на наименьшем уровне, генерирующем денежный поток.

2.10. Основные средства

Со дня учреждения оценка стоимости основных средств производится по стоимости приобретения за вычетом накопленного износа и резерва под обесценение (там, где это необходимо). Покупная стоимость включает затраты, которые напрямую относятся к приобретению активов.

Дополнительные расходы включаются в покупную стоимость активов, или признаются в качестве отдельных активов, в зависимости от обстоятельств, только при вероятности того, что Группа может в будущем получить экономическую выгоду от данных активов и если их стоимость можно достоверно установить. Балансовая стоимость активов, которые заменены, перестает признаваться в бухгалтерском учете. Все иные расходы по текущему обслуживанию включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках за период, в котором они возникли.

Земля и произведения искусства не амортизируются. Амортизация прочих объектов основных средств рассчитывается линейным методом путем равномерного списания их первоначальной стоимости до ликвидационной стоимости в течение срока их полезного использования:

Описание	Срок использования
Здания	10 - 50
Техника и оборудование	
- Производственное оборудование	2 - 35
- Мебель	3 - 10
- Транспортные средства	5 - 25
- Компьютеры	3 - 10
Прочие активы	3 - 20

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

Текущая (балансовая) стоимость актива списывается до возмещаемой стоимости, в случае если балансовая стоимость актива превышает оценочную возмещаемую стоимость.

Прибыль и убытки, возникшие при выбытии активов, определяются путем сравнения денежных поступлений и балансовой стоимости и отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по строке «Прочие доходы/(расходы)» (примечания 36 и 37).

2.11. Обесценение нефинансовых активов

Активы с неограниченным полезным сроком использования не подлежат амортизации, и тестируются на обесценение ежегодно. Для активов, подлежащих амортизации, тестирование на обесценение производится в тех случаях, когда события или изменения обстоятельств указывают о том, что

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

балансовая стоимость может оказаться невозмещаемой. Убытки от обесценения признаются в размере превышения балансовой стоимости над возмещаемой стоимостью. Под возмещаемой стоимостью понимается наибольшая из стоимостей: справедливая стоимость актива за минусом затрат на продажу либо текущая стоимость. В целях проведения проверки на обесценение, активы должны быть сгруппированы на наименьшем уровне, генерирующем денежный поток (единицы, генерирующие денежные средства). Нефинансовые активы, за исключением гудвилла, которые ранее были обесценены, проверяются на возможность отмены обесценения на каждую отчетную дату.

2.12. Инвестиционная недвижимость

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

Инвестиционная недвижимость состоит преимущественно из автозаправочных станций, офисных объектов и квартир, предоставленных сотрудникам и бывшим сотрудникам Группы на срок более одного года.

Инвестиционная собственность отражается в учете по справедливой стоимости. Изменения в справедливой стоимости отражаются по статьям прибыли или убытка в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе доходы/расходы от корректировки стоимости активов (за минусом финансовых) (примечания 26 и 29).

Последующие затраты капитализируются в составе балансовой стоимости актива только тогда, когда существует высокая вероятность того, что Группа получит связанные с этими затратами будущие экономические выгоды, и что их стоимость может быть надежно оценена. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание учитываются как расходы по мере их возникновения. В момент начала использования самим собственником активов, прежде относившихся к инвестиционной собственности, они переводятся в категорию основных средств, и ее балансовая стоимость в день переклассификации становится ее балансовой стоимостью и подлежит дальнейшей амортизации.

2.13. Финансовые инструменты

(а) Основные термины оценки

Справедливая стоимость – это цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении обычной операции между рыночными участниками на дату оценки. Лучшим подтверждением справедливой стоимости является цена на активном рынке. Активным рынком считается такой рынок, на котором с достаточной регулярностью проходят операции с активами или обязательствами, и объем таких операций обеспечивает достаточную информацию для получения ценовой информации на постоянной основе.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые находятся в обращении на активном рынке, измеряется как произведение заявленной цены на определенный актив или обязательство и количества инструментов, которые принадлежат предприятию.

Для оценки справедливой стоимости определенных финансовых инструментов, по которым недоступна ценовая информация внешнего рынка, применяются такие методы стоимостной оценки, как метод дисконтированного потока наличности или методы на основе недавних сделок без заинтересованности или с учетом финансовых данных объектов инвестиций.

Затраты по сделке – это дополнительные затраты, которые непосредственно обусловлены приобретением, выпуском или отчуждением финансового инструмента. Дополнительные затраты – это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

Амортизированная стоимость («АС») – это сумма, в которой оценивается финансовый инструмент при первоначальном признании, минус платежи в счет основной суммы долга, плюс накопленные проценты, а для финансовых активов - минус оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки.

(б) *Классификация и оценка*

Группа классифицирует свои финансовые активы, используя следующие категории оценки:

- оцениваемые в дальнейшем по справедливой стоимости (либо через прочий совокупный доход, либо через прибыль или убыток), и
- оцениваемые по амортизированной стоимости.

Классификация зависит от бизнес-модели, которую предприятие использует для управления своими финансовыми активами, и договорных условий, регулирующих движение денежных потоков.

Реклассификация финансовых инструментов возможна только после изменения общей бизнес-модели управления портфелем. Такая реклассификация характеризуется перспективным эффектом и происходит в начале первого отчетного периода, следующего за изменением бизнес-модели. Предприятие не меняло свою бизнес-модель в ходе текущего и сопоставимого периодов и не проводило никаких реклассификаций.

При первоначальном признании Группа оценивает финансовый актив по справедливой стоимости плюс, в случае финансовых активов, которые оцениваются не справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков, с учетом затрат по сделке, которые непосредственно связаны с приобретением финансовых активов. Затраты по сделке с финансовыми активами, учитываемыми на основании справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков, относятся на прибыль и убыток. После первоначального признания резерв под ожидаемые кредитные убытки признается для финансовых активов, которые оцениваются по амортизированной стоимости, и инвестиций в долговые инструменты, которые оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, что приводит к немедленному возникновению учетного убытка.

Долговые инструменты

Последующая оценка долговых инструментов зависит от бизнес-модели Группы, используемой для управления активами, и анализа характеристик финансового актива, связанных с денежными потоками.

Бизнес-модель отражает порядок управления Группой своими активами для генерирования денежных потоков и преследуемые Группой цели: (i) исключительно получение предусмотренных договором денежных потоков («удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков») или (ii) получение как предусмотренных договором денежных потоков, так и денежных потоков за счет продажи активов («удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков и продажи»); если не применимо ни (i) ни (ii), финансовые активы классифицируются как часть «другой» бизнес-модели и оцениваются по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков.

Факторы, которые Группа учитывает при определении бизнес-модели, включают в себя цель и состав портфеля, прошлый опыт получения денежных потоков по соответствующим финансовым активам, оценку и управление рисками, оценку эффективности активов.

Если бизнес-модель предусматривает удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков или удержание предусмотренных договором денежных потоков и продажу, Группа определяет, являются ли денежные потоки исключительно выплатой основной суммы и процентов. В такой оценке Группа учитывает, соответствуют ли предусмотренные договором денежные потоки

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

базовому кредитному соглашению, т.е. проценты компенсируют только кредитный риск, временную стоимость денег, другие базовые кредитные риски и прибыльность. Оценка основной суммы и процентов выполняется на основе первоначального признания актива, переоценка не допускается.

Все долговые инструменты Группы делятся на три категории в зависимости от метода оценки:

- По амортизированной стоимости: Активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, если такие денежные потоки являются исключительно выплатой основной суммы и процентов, оцениваются по амортизированной стоимости. Процентный доход от этих активов учитывается в финансовых доходах методом эффективной процентной ставки. Любая прибыль или убытки, возникающие при прекращении признания, признаются непосредственно в прибыли или убытках и отражаются в составе других прибылей/(убытков) вместе с положительными и отрицательными курсовыми разницеми. Убытки от обесценения отражаются отдельно.
- По справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ССЧПСД): Активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков и для продажи финансовых активов, если денежные потоки таких активов представляют собой исключительно выплату основной суммы и процентов, оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Движения в балансовой стоимости проводятся через ПСД, кроме признания прибыли и убытков от обесценения, процентного дохода и положительных и отрицательных курсовых разниц, которые признаются в прибыли и убытках. При прекращении признания финансового актива совокупная прибыль или убытки, которые были ранее признаны в ПСД, реклассифицируются из капитала в прибыль и убытки и отражаются в составе прочих прибылей/(убытков). Процентный доход от этих активов учитывается в финансовых доходах методом эффективной процентной ставки. Положительные и отрицательные курсовые разницы показываются в прочих прибылях /(убытках), а расходы на обесценение показываются отдельно.
- По справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков (ССОИСПУ): Активы, которые не подпадают под критерии амортизированной стоимости или ПСД, оцениваются через прибыль и убытки. Прибыль или убытки долговых инвестиций, которые впоследствии оцениваются через прибыль и убыток, признаются в прибыли и убытке и показываются в чистом виде в рамках других прибылей /(убытков) в том периоде, в течение которого они возникают.

Денежные средства и их эквиваленты. Денежные средства и их эквиваленты включают в себя кассовую наличность, депозиты до востребования в банках и другие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным установленным сроком три месяца или менее. Денежные средства и их эквиваленты заносятся по амортизированной стоимости, так как: (i) они удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и такие денежные потоки представляют собой основную сумму и проценты, и (ii) они не определяются по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков. Предусмотренные законодательством условия не влияют на оценку того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки платежами исключительно в счет основной суммы долга и процентов, кроме случаев, когда это внесено непосредственно в условия договора, таким образом, что условие не будет применяться, даже в случае изменения законодательства.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

Торговая и прочая дебиторская задолженность Торговая и прочая дебиторская задолженность первоначально признается по справедливой стоимости, впоследствии заносится по амортизированной стоимости по методу эффективной процентной ставки за вычетом резерва под обесценение. Под торговой дебиторской задолженностью подразумеваются суммы, подлежащие оплате клиентами за реализованные товары и продукты или оказанные услуги в ходе обычной хозяйственной деятельности. Если взыскание задолженности предусмотрено в течение одного года или раньше (или для более длительного периода в рамках обычного операционного цикла бизнеса), она классифицируется как текущие активы. В противном случае, она учитывается как долгосрочные активы.

Займы. Займы первоначально признаются по справедливой стоимости за вычетом понесенных затрат на сделку; впоследствии привлеченные средства отражаются по амортизированной стоимости методом эффективной процентной ставки.

Торговая и прочая кредиторская задолженность. Торговая кредиторская задолженность накапливается, когда контрагенты выполняют свои обязательства по договору; такая задолженность первоначально признается по справедливой стоимости, а затем отражается по амортизированной стоимости методом эффективной процентной ставки. Под торговой кредиторской задолженностью подразумевается обязательство оплатить товары и услуги, приобретенные в ходе обычной хозяйственной деятельности. Кредиторская задолженность классифицируется как текущие обязательства, если погашение предусмотрено в течение одного года или раньше (или для более длительного периода в течение обычного операционного цикла предприятия). В противном случае она классифицируется как долгосрочные обязательства.

Долевые инструменты

Последующая оценка всех долевых инструментов осуществляется по справедливой стоимости. Если по решению руководства Группы прибыль и убытки от долевых инструментов отражаются по справедливой стоимости в ПСД, реклассификация прибыли и убытков после прекращения признания инвестиций с справедливой стоимости в прибыль и убытки не допускается. Дивиденды от таких инвестиций неизменно отражаются как прочий доход в прибыли и убытках после подтверждения права Группы на получение платежа.

(в) *Списание*

Финансовые активы подлежат полному или частичному списанию в тех случаях, когда Группа исчерпала все практические возможности взыскания и пришла к заключению, что разумных оснований ожидать взыскания нет. Списание представляет собой прекращение признания. Группа может списать финансовые активы, являющиеся предметом принудительного исполнения, если Группа пытается взыскать предусмотренные договором суммы, однако разумных оснований для удовлетворения такого взыскания нет.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

(г) Признание и прекращение признания

Покупки и продажи финансовых активов на стандартных условиях признаются в дату заключения сделки, дату, когда Группа берет на себя обязательство приобрести или продать актив. Прекращение признания финансового актива происходит при истечении срока действия прав на получение денежных потоков от финансовых активов или при передаче таких прав, в результате чего произошла значительная передача всех рисков и вознаграждений, связанных с правом собственности.

Признание финансовых обязательств прекращается после их погашения (т.е. когда обязательство, указанное в договоре, исполняется, аннулируется или срок его действия истекает).

Обмен между Группой и ее первоначальными кредиторами долговыми инструментами с существенно отличающимися условиями, а также существенное изменение условий и положений существующих финансовых обязательств отражаются в учете как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Условия считаются существенно отличающимися, если приведенная дисконтированная стоимость потока денежных средств по новым условиям, включая какие-либо уплаченные сборы без учета каких-либо сборов, полученных и дисконтированных на основании первоначальной действующей процентной ставки, как минимум на 10% отличается от приведенной дисконтированной стоимости остальных потоков денежной наличности первоначального финансового обязательства. Если обмен долговыми инструментами или изменение условий отражаются в учете как погашение, какие-либо понесенные затраты или сборы признаются как часть прибыли или убытка при погашении. Если обмен или изменение не отражаются в учете как погашение, какие-либо понесенные затраты или сборы корректируют балансовую стоимость обязательства и амортизируются после окончания срока действия измененного обязательства.

Изменения обязательств, которые не приводят к погашению, отражаются в учете как изменение оценки с помощью метода кумулятивного начисления амортизации задним числом, при этом любые прибыль или убыток признается в финансовом результате, если экономическое содержание разницы в балансовой стоимости не относится на счет капитальных операций с собственниками.

(д) Модификация

В некоторых случаях, по результатам переговоров или другим причинам, Группа может изменить договорные условия, касающиеся финансовых активов. Группа оценивает, насколько значительна модификация предусмотренных договором денежных потоков и, среди прочего, учитывает следующие факторы: значительные изменения процентной ставки или качества кредита, которые в существенной степени воздействуют на кредитный риск, связанный с активом, или предоставление значительного займа, когда заемщик не пребывает в финансово затруднительном положении.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

Если измененные условия существенно отличаются от предыдущих, срок действия прав на денежные потоки от первоначального актива истекает, Группа прекращает признание первоначального финансового актива и признает новый актив по его справедливой стоимости. Любая разница между балансовой стоимостью первоначального актива на момент прекращения его признания и справедливой стоимостью измененного актива отражается в прибыли и убытках, кроме случаев, когда значительная часть такой разницы приходится на капитальную сделку с собственниками.

(е) Обесценение финансовых активов

Группа оценивает, на перспективной основе, ожидаемые кредитные убытки по долговым инструментам, которые оцениваются по средней стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и признает чистые убытки от обесценения на каждую отчетную дату. Оценка ожидаемых кредитных убытков отражает: (i) непредвзятую и взвешенную по вероятности сумму, которая определяется путем оценки ряда возможных результатов, (ii) временную ценность денег и (iii) всю обоснованную и приемлемую информацию, доступную без излишних затрат и усилий в конце каждого отчетного периода, о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозах относительно будущих событий.

Долговые инструменты, оцениваемые по средней стоимости, и договорные активы представлены в консолидированном отчете о финансовом положении за вычетом резерва на ожидаемые кредитные убытки. Для долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, изменения в амортизированной стоимости, за вычетом резерва на ожидаемые кредитные убытки, признаются в финансовых результатах, а другие изменения в балансовой стоимости признаются в прочих совокупных доходах как доходы за вычетом расходов по долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

- Общая модель обесценения финансовых активов – трехступенчатая модель

Группа применяет трехступенчатую модель для обесценения, на основании изменений в кредитном качестве, начиная с первоначального признания. Финансовый инструмент, который не был обесценен при первоначальном признании, классифицируется на 1 этапе. Финансовые активы на 1 этапе имеют собственные ожидаемые кредитные убытки, оцениваемые по сумме, равной части бессрочных ожидаемых кредитных убытков, которые являются результатом случаев неплатежеспособности, которые могут произойти на протяжении 12 месяцев или до наступления срока погашения, указанного в договоре, если он короче («Ожидаемые кредитные убытки за 12 месяцев»). Если Группа определит существенное повышение кредитного риска в сравнении с первоначальным признанием, актив переносится на 2 этап, и его ожидаемые кредитные убытки оцениваются на основании бессрочных ожидаемых кредитных убытков, то есть до наступления срока погашения, указанного в договоре, но с учетом ожидаемой предоплаты, если она будет («Бессрочные ожидаемые кредитные убытки»).

Если Группа определит, что финансовый актив обесценен, актив переводится на 3 этап, и его ожидаемые кредитные убытки оцениваются по бессрочным ожидаемым кредитным убыткам.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

При определении нарушения обязательства по осуществлению платежа в целях определения риска наступления случая неплатежеспособности Группа применяет определение нарушения обязательства по осуществлению платежа, соответствующее определению, используемому в целях внутреннего управления рисками, для соответствующего финансового инструмента, и учитывает качественные показатели (например, финансовые обязательства), если это целесообразно.

В целях оценки ожидаемых кредитных убытков оценка ожидаемого дефицита денежных средств отражает потоки денежных средств, ожидаемые от обеспечения и других инструментов снижения кредитного риска, которые являются частью договорных условий и не признаются отдельно.

Группа признает сумму ожидаемых кредитных убытков (или их аннулирование) в финансовых результатах, как прибыль или убыток от обесценения.

- Упрощенный подход к обесценению дебиторской задолженности и арендной дебиторской задолженности

Группа применяет упрощенный подход к торговой дебиторской задолженности, договорным активам и арендной дебиторской задолженности и оценивает резерв под убытки по сумме, равной бессрочным ожидаемым кредитным убыткам («Бессрочные ожидаемые кредитные убытки»).

Группа использует матрицу резервов при вычислении ожидаемых кредитных убытков по торговой дебиторской задолженности. Группа использует исторический опыт кредитных убытков (корректируются при необходимости на основании текущих наблюдаемых данных для отображения последствий текущих условий и прогноза будущих условий) для торговой дебиторской задолженности с целью оценки ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев или бессрочных ожидаемых кредитных убытков по финансовым активам, соответственно.

Балансовая стоимость актива снижается с помощью использования счета оценочного резерва, а сумма убытка признается в консолидированном отчете о финансовых результатах.

Убытки от обесценения восстанавливаются через консолидированный отчет о совокупном доходе, если сумма убытков от обесценения уменьшается и уменьшение может быть связано с событием, которое произошло после признания обесценения.

2.14. Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой цены реализации. При отпуске запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по методу средневзвешенной себестоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, затраты на оплату труда и прочие прямые расходы, и соответствующие накладные расходы на производство, (основанные на нормальном использовании производственных мощностей). В себестоимость результатов Группы не входят затраты по займам.

Чистая отпускная стоимость – это отпускная (при нормальной деятельности) цена продажи запасов, за вычетом переменных затрат на их продажу. Тестирование на обесценение запасов, то есть запасных частей, по причине повреждения и износа, проводится ежеквартально. Убытки в результате обесценения признаются в составе прочих расходов (Примечание 37).

2.15. Забалансовые активы и обязательства

Забалансовые активы/обязательства включают: материалы, полученные на переработку и прочие средства, не являющиеся собственностью Группы, а также дебиторскую/кредиторскую задолженность, относящуюся к инструментам обеспечения оплаты, таким как гарантии и другие виды залогов.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

2.16. Акционерный капитал

Общество зарегистрировано в качестве открытого акционерного общества. Обыкновенные акции классифицируются как Акционерный капитал.

2.17. Прибыль на акцию

Группа рассчитывает и раскрывает Базовую прибыль на акцию. Расчет Базовой прибыли на акцию проводится делением чистой прибыли, принадлежащей владельцам обыкновенных акций Общества, на средневзвешенное количество выпущенных акций в течение периода.

2.18. Резервы

Резервы на восстановление и охрану окружающей среды, и ведение судебных споров признаются в следующих случаях: когда у Группы имеется законное или договорное обязательство, являющееся результатом прошлых событий; когда существует вероятность того, что погашение обязательств повлечет отток ресурсов; когда можно достоверно оценить размер обязательства. В составе резервов не признаются будущие операционные расходы.

В случае наличия ряда аналогичных обязательств вероятность оттока ресурсов для их погашения определяется для всего класса обязательств в целом. Резерв признается даже в случаях, когда данная вероятность по любому из обязательств в данном классе, незначительна.

Сумма резерва измеряется по текущей стоимости ожидаемых расходов, необходимых для погашения обязательства, с применением ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку стоимости денег и связанные с этим обязательством риски. Увеличение суммы резерва с течением времени отражается в качестве расхода на создание резерва в составе консолидированного отчета о прибылях и убытках Группы.

2.19. Текущий и отложенный налог на прибыль

Расходы по налогам за налоговый период состоят из текущего и отложенного налога. Налоговые обязательства признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках, за исключением статей, признанных непосредственно в капитале, так как в данном случае отложенные налоговые обязательства также признаются в капитале.

Текущий налог на прибыль исчисляется на отчетную дату, в соответствии с действующим законодательством в области налогообложения Республики Сербия, в которой Группа осуществляет деятельность и получает налогооблагаемую прибыль. Руководство периодически проводит оценку статей, содержащихся в налоговой декларации, с точки зрения обстоятельств, в которых применяемые налоговые нормы подлежат толкованию, производит создание резервов на основании ожидаемого размера сумм, которые будут уплачены налоговым органам.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в части временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности. Однако, в соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам (в соответствии с законодательством), которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

и применение которых ожидается в период списания отложенных налоговых активов либо начисления отложенного налогового обязательства.

Отложенные налоговые активы признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

2.20. Вознаграждения работникам

(а) Пенсионные обязательства

Группа создает пенсионный план с установленными взносами. Группа делает отчисления в общественные пенсионные фонды на обязательной основе. Группа не имеет больше никаких других пенсионных планов и, соответственно, никаких иных обязательств по пенсионному обеспечению. Отчисления признаются в качестве расходов по выплатам сотрудникам в момент наступления срока платежа. Предоплаченные взносы признаются в качестве активов в размере, подлежащем возмещению или в размере сокращения будущих обязательств.

(б) Дополнительные льготы для сотрудников, определенные в Коллективном договоре

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

(в) Бонусные планы

Группа признает обязательство и расходы по выплате бонусов и распределению прибыли на основе индивидуальной оценки деятельности каждого сотрудника. Группа признает создание резервов в случае договорных обязательств или в случае установления данного обязательства на основании предшествующей практики.

В 2020 году Группа начала реализовать новую трехлетнюю (2021 – 2023) программу поощрения руководителей компании, которая будет базироваться на реализации поставленных ключевых показателей эффективности (КПЭ) (Примечание 20).

2.21. Признание выручки

Группа признает доход от продаж сырой нефти, нефтепродуктов, газа и прочих товаров, и услуг после выполнения своих обязательств и проведения контроля над товарами и услугами. По большинству договоров контроль над товарами и услугами переходит к клиенту в момент времени, и учет становится безусловным, так как для наступления платежа требуется лишь прохождение времени.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

Доход признается в размере, равном цене сделки. Цена сделки - это сумма вознаграждения, на которое Группа рассчитывает получить право в обмен на передачу контроля над обещанными товарами или услугами клиенту, за вычетом сумм, полученных от третьих лиц.

Доход отражается без возвратов, компенсационных выплат и скидок после исключения продаж в рамках Группы.

Налог с оборота

Доходы не включают суммы, собранные от имени налоговых властей – налог на добавленную стоимость (НДС), акцизы и прочие налоги с оборота (плата за повышение энергетической эффективности).

Расчет акцизов базируется на оценке Группы о том, обязана ли, во-первых, оплатить акцизы или взимается сумма с покупателей за счет налоговых властей. Данное утверждение принимается на основании анализа местных регуляторных требований по каждой стране, в которой Группа ведет деятельность. С учетом сложности и отличия налогового законодательства, существенное решение применяется при оценке, будут ли акцизы рассчитываться на основании брутто или нетто.

Акцизы, включенные в ходе процедуры формирования запасов, включаются в закупочную стоимость, выручка устанавливается на основании брутто, а оплаченные акцизы также включаются в расходы себестоимости проданного товара.

Акцизы, возникшие в ходе производства и продажи оцениваются как часть сумм, собранных от имени налоговых властей и рассчитываются на основании нетто.

а) Продажа – оптовая продажа

Группа занимается добычей и сбытом нефти, нефтехимических продуктов, сжиженного природного газа и электроэнергии на оптовом рынке. Продажи товаров признаются при передаче контроля над товарами, то есть когда товар доставлен клиенту, клиент получает все права на него, при этом отсутствуют какие-либо невыполненные обязательства, которые могут повлиять на приемку товара клиентом. Доставка происходит, когда товар был отправлен в определенное место назначения, риски устаревания и потери были переданы клиенту и произошло одно из следующего: клиент осуществил приемку товара в соответствии с договором, и положения приемки стали недействительными, или Группа располагает объективными доказательствами того, что все критерии приемки были выполнены.

Прибыль от продаж по сниженной цене признается на основе цены, указанной в договоре, за вычетом расчетной скидки за объем. Компания оценивает и резервирует скидки, опираясь на накопленный опыт, методом ожидаемой стоимости; выручка признается только в той мере, в которой с высокой степенью вероятности можно полагать, что не произойдет значительное сторнирование. Обязательство по возмещению признается по ожидаемым скидкам за объем, которые подлежат выплате клиентам в связи с продажами, реализованными до конца отчетного периода.

Считается, что элементы финансирования не присутствуют, так как продажи осуществляются со сроком кредита менее одного года и соответствуют рыночной практике.

Дебиторская задолженность признается в момент поставки товара, так как именно в этот момент учет считается безусловным, потому что до наступления платежа требуется лишь течение времени.

б) Продажа - розничная продажа

Группа эксплуатирует сеть автозаправочных станций. Продажа товаров признается, когда Группа продает товар клиенту. Розничные продажи обычно осуществляются наличными или кредитной картой.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

Группа предлагает клиентам льготы, преимущественно в форме программ лояльности, детально описанных в разделе е).

е) Продажа электроэнергии

Группа осуществляет продажу электроэнергии на кратко- и долгосрочной основе согласно общепринятым в энергетической отрасли договорным условиям (через стандартные двусторонние общие форвардные EFET соглашения, *EFET - Европейская федерация торговцев энергией*). Это преимущественно оптовые продажи без структурированных сделок.

В соответствии с договорными условиями, в случае если Группа ожидает физической поставки договорных объемов, выручка от электроэнергии в консолидированных финансовых отчетах признается на основании брутто. В общем, поставка электроэнергии представляет передачу ряда различных товаров, по сути аналогичных, имеющих аналогичную форму переноса на покупателя в течение времени. Согласно указанному, поставка электроэнергии толкуется как одна обязанность реализации, которой присваивается транзакционная цена. Выручка признается применением единой мер прогресса на идентифицированную единую обязанность реализации.

е) Программы лояльности

Группа реализовывает программу лояльности, в рамках которой клиенты накапливают баллы за покупки, дающие право на скидку на покупки в будущем. Выручка от полученных баллов признается в момент использования баллов или после истечения их срока действия с момента начальной покупки. Цена покупки относится к проданным товарам и полученным баллам на основе их относительных независимых цен продажи. Договорное обязательство за полученные баллы признается в момент продажи. Договорные обязательства, возникающие из программы лояльности, представлены в Примечании 25.

д) Процентный доход

Процентный доход учитывается для всех долговых инструментов, кроме тех, которые учитываются по ССОИСПУ, нарастающим итогом методом эффективной процентной ставки. Данный метод откладывает как часть дохода от процентов все вознаграждения, полученные сторонами по договору, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки, все прочие премии и скидки.

Доход от процентов по долговым инструментам, признанным по ССОИСПУ, рассчитывается по номинальной процентной ставке и отражается в строке "финансового дохода" в прибыли или убытке.

Вознаграждения, связанные с эффективной процентной ставкой, включают комиссию за выдачу кредита, которую получает или выплачивает Группа в связи с созданием или приобретением финансового актива, к примеру, гонорары за оценку кредитоспособности, оценку и регистрацию гарантий или обеспечения, проведение переговоров по условиям кредитного инструмента или за обработку документов по сделке.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

Процентный доход рассчитывается путем применения эффективной процентной ставки к валовой балансовой стоимости финансовых активов, за исключением (i) финансовых активов, по которым был уменьшен кредит (этап 3), по которым процентный доход рассчитывается путем применения эффективной кредитной ставки к средней стоимости за вычетом ожидаемых кредитных потерь, и (ii) финансовых активов, которые приобретаются или возникают с уменьшенным кредитом, по которым первоначальная эффективная кредитная ставка, скорректированная на кредит, применяется к амортизированной стоимости.

2.22. Аренда

Группа арендует различные офисы, склады, магазины розничной торговли, оборудование и автомобили. Договоры аренды, как правило, заключаются на фиксированный срок, но существует возможность его продления. Условия аренды обговариваются на индивидуальной основе и содержат широкий спектр различных условий.

Аренда признается в качестве актива в форме права пользования и соответствующего обязательства на дату, когда арендованный актив доступен для использования Группой. Каждый арендный платеж распределяется между обязательством и стоимостью финансирования. Финансовые расходы отражаются в финансовом результате в течение срока аренды, чтобы обеспечить постоянную периодическую процентную ставку по оставшемуся обязательству за каждый период. Актив в форме права пользования амортизируется линейным методом в течение более короткого из сроков, срока использования актива и срока аренды. Если существует достаточная уверенность, в том что, Группа воспользуется возможностью покупки, право пользования амортизируется в течение срока пользования активом. Начисление амортизации активов осуществляется линейным методом в течение расчетного срока пользования в следующем порядке:

	Срок полезного использования
Земельные участки	25
Здания	2 - 22
Основные средства	3 - 15
Транспортные средства	2 - 10

Активы и обязательства, возникающие в результате аренды, первоначально оцениваются на основе приведенной стоимости. Обязательства по аренде включают чистую дисконтированную стоимость следующих арендных платежей:

- фиксированные платежи (включая фиксированные платежи по существу), за вычетом стимулирующих платежей к получению;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки;
- суммы, ожидаемые к уплате арендатором по гарантиям остаточной стоимости;
- цену исполнения опциона на покупку (при наличии достаточной уверенности в том, что арендатор исполнит опцион);
- Штрафы за прекращение аренды, если срок аренды отражает исполнение арендатором опциона на прекращение аренды.

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, подразумеваемой в договоре аренды. Если данная ставка не может быть определена, то используется приростная ставка процента на заемный капитал арендатора, представляющая собой ставку, которую арендатор должен будет заплатить, чтобы заимствовать средства, необходимые для получения актива аналогичной стоимости в аналогичной экономической среде с аналогичными условиями.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, включающей в себя следующее:

- первоначальную оценку обязательства;
- арендные платежи, уже выплаченные на дату начала аренды или до нее, за вычетом уже полученных стимулирующих платежей
- первоначальные прямые затраты и
- расходы на восстановление.

Платежи, связанные с краткосрочной арендой и арендой малоценных активов, признаются как издержки в финансовом результате на равномерной основе. Краткосрочная аренда — это аренда со сроком аренды 12 месяцев или менее. К малоценным активам относятся ИТ-оборудование и мелкие предметы офисной мебели.

2.23. Распределение дивидендов

Распределение дивидендов акционерам Группы признается как обязательство в периоде, в котором они были объявлены и одобрены акционерами Группы.

2.24. Капитализация расходов по займам

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

3. ОСНОВНЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ, ДОПУЩЕНИЯ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ

Подготовка финансовой отчетности требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на отраженные в отчетности суммы активов и обязательств на отчетную дату, раскрытие в финансовой отчетности условных активов и обязательств, а также на отраженные в отчетности суммы доходов и расходов за отчетный период.

Руководство постоянно пересматривает эти оценки и допущения, исходя из прошлого опыта и других факторов, которые могут быть использованы для оценки балансовой стоимости активов и обязательств. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменения влияет только на этот период, или в периоде, в котором проводился пересмотр и последующих периодах, если к ним относятся эти изменения.

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

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

3.1. Оценка запасов нефти и газа

Инженерные оценки запасов нефти и газа по своей сути являются неопределенными и могут быть пересмотрены в будущем. С 1 октября 2020 года Группа оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с Системой оценки нефтяных ресурсов (PRMS), утвержденной Обществом инженеров-нефтяников, Всемирным нефтяным советом, Американской ассоциацией геологов-нефтяников и Обществом инженеров по оценке запасов нефти и газа. Ранее Группа оценивала свои запасы нефти и газа в соответствии с правилами, принятыми Комиссией по ценным бумагам и биржам США (КЦББ/SEC).

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

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

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

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

3.2. Сроки полезного использования объектов основных средств

Руководство оценивает срок полезного использования актива с учетом срока предполагаемого использования расчетного морального износа, ликвидационной стоимости, физического износа и операционной среды, в которой актив будет использоваться. Данные оценки могут отличаться от фактических результатов, что может оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и привести к корректировкам норм амортизации в будущем и амортизационных отчислений за период.

Если бы расчетные сроки полезного использования активов отличались на 10% от оценок руководства, амортизационные отчисления за год должны были бы увеличиться / (уменьшиться) на 2 256 247 сербских динаров за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (2021 г.: 2 231 099 сербских динаров).

3.3. Обесценение гудвилла

Гудвилл тестируется на обесценение раз в год.

Возмещаемая стоимость средств или ЕГН больше его стоимости в использовании и справедливой стоимости, за вычетом расходов на продажу. При оценке стоимости при использовании, ориентировочные будущие денежные потоки дисконтированы до текущей стоимости при использовании ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфические для средства или ЕГН. Ориентировочные будущие

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

денежные потоки включают оценку будущих затрат на резервирование, будущих цен сырья, валютный курс, ставку дисконтирования и т.д. (Примечание 7).

3.4. Обязательства по выплатам сотрудникам

Текущая стоимость обязательств по выплатам сотрудникам зависит от различных факторов, которые определяются на основе актуарных расчетов с использованием актуарных допущений. Предположения, используемые при определении чистых расходов (доходов), включают в себя ставку дисконтирования. Любые изменения в данных допущениях влияют на балансовую стоимость обязательств.

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

В случае если бы при расчете текущей стоимости обязательств по выплатам сотрудникам была использована годовая ставка дисконтирования в размере 7,80% (вместо примененной – 6,80%), для всей Группы, настоящее обязательство по выходным пособиям уменьшилось бы на 8,07%, или по юбилейным вознаграждениям - на 5,34%. В случае увеличения заработной платы сотрудников на 1%, текущая стоимость обязательства по выходным пособиям для всей Группы увеличилось бы на 9,54%. В случае увеличения коэффициента оборачиваемости на 1% текущие обязательства по выходным пособиям уменьшатся на 8,83%, а по юбилейным — на 5,86%.

3.5. Обязательства по восстановлению природных ресурсов и охране окружающей среды

Руководство Группы создает резерв под будущие расходы, относящиеся к выводу из эксплуатации устаревшего оборудования по добыче нефти и газа, скважин, трубопроводов и вспомогательного оборудования и восстановлению местности и приведение ее в первоначальное состояние, на основании наилучшей оценки будущих затрат и срока службы оборудования по добыче нефти и газа. Оценка будущих обязательств по восстановлению природных ресурсов является очень сложной и требует от руководства оценок и применения профессионального суждения о размерах этих обязательств, которые будут возникать в течение многих лет в будущем.

Изменения в оценке текущих обязательств могут наступить в результате изменения оценки сроков возникновения, будущих расходов или ставок дисконтирования, используемых при проведении первоначальной оценки.

Сумма признанного резерва (примечание 20) является наилучшей оценкой расходов, необходимых для погашения текущего обязательства на отчетную дату на основе действующего законодательства каждого государства, на территории которого находятся операционные активы Группы, а также может быть изменена в связи с их пересмотром, изменением законодательства и нормативных актов и их интерпретацией. Имея в виду субъективный характер этого резерва, существует неопределенность относительно суммы и оценки сроков возникновения этих расходов.

В случае применения ставки дисконтирования для расчета текущей стоимости обязательств по выводу из эксплуатации в размере 7,80% (вместо использованной 6,80%) на годовом уровне, текущая стоимость

обязательств уменьшилась бы на 1 163 584 сербских динаров (2021 г.: в размере 4,49% вместо использованной 3,49% уменьшилась бы на 1 015 618 сербских динаров).

3.6. Условные обязательства

По состоянию на отчетную дату могут существовать определенные условия, которые, в зависимости от возникновения или не возникновения одного или более событий в будущем, могут привести к убыткам для Группы. Руководство проводит оценку таких условных обязательств, которая базируется на допущениях, являющихся предметом профессионального суждения. При оценке возможного убытка от условных фактов хозяйственной деятельности, связанных с судебными и налоговыми разбирательствами с участием Группы или непредъявленными исками, которые могут привести к таким разбирательствам, Группа оценивает очевидные выгоды от каких-либо судебных или налоговых разбирательств или предъявленных исков, а также очевидные выгоды от ожидаемой суммы искового требования.

Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает не на вероятность, а на обоснованную возможность возникновения существенного убытка или на вероятность возникновения убытка, величина которого не может быть измерена с достаточной точностью, необходимо раскрыть информацию о характере условного обязательства и оценочной величины возможного убытка, если ее можно измерить, и она существенна. Если величина убытка не может быть измерена с достаточной точностью, руководство признает убыток в момент получения недостающей информации, что позволяет измерить величину убытка с достаточной точностью. Информация об убытках, считающихся маловероятными, в отчетности не раскрывается, если только они не связаны с гарантиями. В этом случае необходимо раскрыть информацию о характере гарантий. Вместе с тем, в некоторых случаях, когда раскрытие информации не является обязательным, Группа может добровольно раскрыть информацию об условных обязательствах, которые, по мнению руководства и юристов компании, могут представлять интерес для акционеров и других лиц (Примечание 39).

3.7. Возмещаемая стоимость основных средств

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

Группа оценила колебание цен на сырую нефть как главный индикатор обесценения. Если бы фактическая цена на сырую нефть снизилась на 10 долл. США/баррель ниже прогнозируемых цен на сырую нефть, анализ чувствительности свидетельствует о том, что возмещаемая стоимость в любом случае осталась бы выше балансовой стоимости основных средств Группы на 58,5 млрд сербских динаров (2021 г.: в размере 60,6 млрд сербских динаров).

Цена на нефть основана на доступных прогнозах всемирно признанных исследовательских институтов.

Руководство продолжает следить за колебаниями цен на сырую нефть и их влиянием на результаты деятельности, с целью принятия соответствующих мер по смягчению последствий.

4. ПРИМЕНЕНИЕ ПОПРАВК К СУЩЕСТВУЮЩИМ СТАНДАРТАМ

Поправки к существующим стандартам, вступившие в силу с 1 января 2022 года, не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

При подготовке данной консолидированной финансовой отчетности Группа досрочно приняла поправки к МСФО (IAS) 1 в части раскрытия информации об учетной политике, которые вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты. В соответствии с этими поправками вместо краткого обзора основных принципов учетной политики, который бы в значительной степени дублировал или обобщал требования МСФО (IFRS), Группа раскрыла информацию о существенной учетной политике, относящуюся к существенным операциям и включающую подходы, выбранные Группой из альтернативных вариантов, разрешенных МСФО (IFRS), а также включающую подходы, разработанные Группой в отсутствие стандарта МСФО (IFRS), который конкретно применяется и относится к областям, в которых Группа должна делать существенные суждения и допущения при применении учетной политики.

5. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

5.1. Факторы финансового риска

Деятельность Группы подвергается разнообразным финансовым рискам: рыночному риску (состоящему из валютного риска, риска процентной ставки и прочего ценового риска), кредитного риска и риска ликвидности. Главной функцией управления финансовыми рисками является установление лимитов рисков и обеспечение того, что любая подверженность риску останется в пределах этих лимитов. Управление рисками в Группе направлено на то, чтобы в условиях, когда невозможно предусмотреть поведение финансовых рисков потенциальные отрицательные воздействия на финансовую деятельность Группы, свести к минимуму.

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

В ходе текущей деятельности Группа подвергается следующим финансовым рискам:

- а) рыночный риск (который включает валютный риск, процентный риск, риск цен на товары);
- б) кредитный риск;
- в) риск ликвидности.

Рыночный риск

Группа подвержена рыночным рискам. Рыночные риски возникают из-за открытых позиций в (а) валюте, (б) процентных ставках, в) цена товара которые подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Руководство анализирует и отслеживает риски, которые могут быть приняты, однако использование этого подхода не предотвращает убытки в случае более значительных изменений на рынке.

Валютный риск

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

Руководство разработало политику управления валютным риском по отношению к функциональной валюте. С целью управления валютным риском, возникающим в связи с будущими операциями и

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)*

признанными активами, и обязательствами, ответственные специалисты финансового департамента ФЭПА ежедневно договариваются о применении наилучших валютных курсов для покупки иностранной валюты на основании курсов, действующих в день покупки. Валютный риск возникает, когда будущие коммерческие операции или признанные активы, или обязательства выражены в валюте, которая не является функциональной валютой Группы.

Группа имеет кредиты, деноминированные в иностранной валюте, прежде всего в евро, которые подвергают Группу риску изменения обменного курса.

Балансовая стоимость финансовых инструментов (за вычетом резерва) Группы по валютам представлена в следующей таблице:

31 декабря 2022 года

	РСД	Евро	Долл. США	Прочие	Итого
Финансовые средства					
Внеоборотные активы					
Финансовые активы по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прочего совокупного дохода	92 230	-	-	-	92 230
Долгосрочные выданные кредиты	2 367	7 000	-	-	9 367
Прочие долгосрочные финансовые вложения и дебиторская задолженность	303 389	644 639	6 609	59 986	1 014 623
Оборотные активы					
Торговая дебиторская задолженность	31 410 126	2 256 717	235 051	1 791 754	35 693 648
Прочая дебиторская задолженность	286 029	740 518	173 942	723 539	1 924 028
Краткосрочные финансовые вложения	6 014 961	63 750	-	96 200	6 174 911
Денежные средства и их эквиваленты	72 865 399	11 306 856	27 996	3 930 794	88 131 045
Финансовые обязательства					
Долгосрочные обязательства					
Долгосрочные обязательства	(4 268)	(63 907 797)	(31 524)	(1 370 834)	(65 314 423)
Краткосрочные обязательства					
Краткосрочные финансовые обязательства	-	(7 481 212)	(56 991)	(317 264)	(7 855 467)
Торговая кредиторская задолженность	(6 469 323)	(11 291 024)	(3 638 179)	(2 626 072)	(24 024 598)
Прочие краткосрочные обязательства	(6 724 741)	(145 577)	(173 420)	(149 456)	(7 193 194)
Чистая подверженность риску	97 776 169	(67 806 130)	(3 456 516)	2 138 647	28 652 170

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

31 декабря 2022 года

	РСД	Евро	Долл. США	Прочие	Итого
Финансовые средства					
Внеоборотные активы					
Финансовые активы по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прочего совокупного дохода	91 900	-	-	-	91 900
Долгосрочные выданные кредиты	9 515	-	-	-	9 515
Прочие долгосрочные финансовые вложения и дебиторская задолженность	320 069	786 412	6 236	-	1 112 717
Оборотные активы					
Торговая дебиторская задолженность	23 016 354	2 049 638	326 135	3 012 917	28 405 044
Прочая дебиторская задолженность	128 690	580 236	257 910	409 789	1 376 625
Краткосрочные финансовые вложения	39 419	65 032	-	-	104 451
Денежные средства и их эквиваленты	10 688 889	9 013 350	753 924	827 111	21 283 274
Финансовые обязательства					
Долгосрочные обязательства					
Долгосрочные обязательства	(9 841)	(71 430 298)	(83 512)	(1 549 180)	(73 072 831)
Краткосрочные обязательства					
Краткосрочные финансовые обязательства	(4 298)	(7 285 159)	(46 968)	(352 747)	(7 689 172)
Торговая кредиторская задолженность	(9 651 175)	(11 769 807)	(314 349)	(2 840 332)	(24 575 663)
Прочие краткосрочные обязательства	(6 218 084)	(88 154)	(167 161)	(170 866)	(6 644 265)
Чистая подверженность риску	18 411 438	(78 078 750)	732 215	(663 308)	(59 598 405)

При пересчете иностранной валюты в динары, применяются следующие курсы валют:

	На дату отчетности	
	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Евро	117,3224	117,5821
Долл. США	110,1515	103,9262

Анализ чувствительности

Группа приняла решение опубликовать информацию о рыночном и потенциальном получении гипотетической прибыли/ (убытков) вследствие использования финансовых инструментов в анализе чувствительности.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

Анализ чувствительности представлен ниже и отражает гипотетическое влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы и прибыль/убытки, которые возникнут вследствие изменения курса, а не изменения структуры портфеля инвестиций и других переменных на дату отчетности.

По состоянию на 31 декабря 2022 года, если бы рост/падение национальной валюты по отношению к евро составило 1%, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль за год и капитал были бы выше/ниже на 678 061 сербских динаров (2021: 780 787 сербских динаров), в основном за счет положительных и отрицательных курсовых разниц, возникающих при пересчете займов и торговой кредиторской задолженности выраженных в евро.

По состоянию на 31 декабря 2022 г., если бы рост / падение национальной валюты по отношению к евро составили 2%, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль за год и капитал были бы выше/ниже на 69 130 сербских динаров (2021 г.: 14 644 сербских динаров), в основном за счет положительных и отрицательных курсовых разниц, возникающих при торговой кредиторской задолженности, выраженной в долларах США.

Риск изменения процентной ставки

Займы, выданные по переменным процентным ставкам, подвергают Группу риску влияния изменений процентных ставок на денежные потоки, в то время как займы, выданные по фиксированным процентным ставкам, подвергают Группу риску влияния изменений процентных ставок на справедливую стоимость. В зависимости от уровня чистой задолженности в определенный период времени, любое изменение базовой процентной ставки (Euribor или Libor) оказывает пропорциональное влияние на результаты деятельности Группы. Если бы процентные ставки по займам в иностранной валюте с плавающей процентной ставкой были на 1% выше/ниже, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль до налогообложения в 2022 году и капитал были бы ниже/выше на 420 664 сербских динаров (2021 г.: 550 485 сербских динаров), в основном в результате увеличения/уменьшения расходов по выплате процентов по займам с плавающей ставкой.

Риск изменения цен на товары

Финансовые результаты Группы напрямую зависят от цен на сырую нефть и нефтепродукты. Группа не может полностью контролировать цены на свою продукцию, которые зависят от баланса спроса и предложения на мировом и внутреннем рынках сырой нефти и нефтепродуктов, а также от действий надзорных органов.

Система планирования Группы рассчитывает различные сценарии ключевых факторов эффективности в зависимости от мировых цен на нефть. Такой подход позволяет руководству корректировать затраты за счет сокращения или изменения сроков инвестиционных программ и других механизмов. Такие действия помогают снизить риск до приемлемого уровня.

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

Кредитный риск

Группа подвержена кредитному риску, который состоит в том, что одна сторона финансового инструмента нарушает свои обязательства, вызывая финансовые убытки другой стороны.

Кредитный риск возникает в результате кредитных и других операций Группы с контрагентами, которые приводят к возникновению финансовых активов и других забалансовых кредитных обязательств.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску, по видам активов, отраженная в текущей стоимости финансовых активов, в консолидированный бухгалтерский баланс представлена в следующей таблице:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Финансовые активы по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прочего совокупного дохода	92 230	91 900
Прочие долгосрочные финансовые вложения (примечание 10)	1 014 623	1 112 717
Долгосрочные выданные кредиты	9 367	9 515
Торговая дебиторская задолженность (примечание 13)	35 693 648	28 405 044
Прочая дебиторская задолженность (примечание 14)	2 047 402	1 482 846
Краткосрочные финансовые вложения (примечание 15)	6 174 911	104 451
Денежные средства и их эквиваленты (примечание 16)	88 131 045	21 283 274
Итого максимальный объем обязательств по кредитному риску	133 163 226	52 489 747

Управление кредитными рисками. Кредитный риск - это единственный крупнейший риск для деятельности Группы; ввиду этого руководство тщательно управляет своей одверженностью кредитному риску. Кредитный риск возникает из денежных средств и их эквивалентов, депозитов в банках и финансовых учреждениях, а также кредитных рисков розничных и оптовых клиентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность и подтвержденные транзакции.

Лимиты. Группа структурирует уровни принимаемого кредитного риска путем введения лимитов на сумму принимаемого риска по отношению к одному заемщику. Кредитные лимиты формируются в индивидуальном порядке для каждого клиента как максимальная сумма кредитного риска, исходя из целого ряда характеристик, таких как:

- финансовая отчетность контрагента;
- рейтинг Агентства регистрации хозяйствующих субъектов Сербии, отчеты НИС и/или агентства D&B;
- количество зарегистрированных залладных;
- данные о блокировке счета клиента;
- история взаимоотношений с Группой;
- плановый объем продаж;
- длительность сотрудничества с Группой, включая "старение" портфеля, сроки погашения кредитов, финансовые сложности.

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)***Торговая и прочая дебиторская задолженность**

Основное влияние на подверженность Группы кредитному риску преимущественно оказывают индивидуальные характеристики каждого клиента.

Для измерения ожидаемых кредитных убытков Группа применяет упрощенный подход из МСФО 9 и резерв под бессрочные ожидаемые кредитные убытки.

Для измерения ожидаемых кредитных убытков торговая и прочая дебиторская задолженность была разделена на группы на основе общих характеристик кредитного риска и дней просрочки.

Ожидаемая норма убытков основана на графиках платежей за 60 месяцев до 31 декабря 2022 г. и 60 месяцев до 1 января 2022 г. и соответствующие исторические кредитные убытки за период. Исторические убытки не корректируются на перспективную информацию о макроэкономических факторах, так как взаимозависимость, оказывающая значительное влияние на возможности клиента погасить задолженность, не была выявлена.

Резерв под ожидаемые кредитные убытки от торговой и прочей дебиторской задолженности определяется в соответствии с матрицей резервов, представленной в таблице ниже.

За год, закончившийся 31 декабря 2022 г. матрица резервов основана на количестве дней просрочки актива:

	Норма убытков	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки за весь срок	Всего Торговая и прочая дебиторская задолженность
Торговая и прочая дебиторская задолженность				
- текущая	0,01%	35 061 260	(3 506)	35 057 754
- просрочка менее 30 дней	0,03%	1 709 797	(513)	1 709 284
- просрочка от 31 до 90 дней	0,54%	276 451	(1 493)	274 958
- просрочка от 91 до 270 дней	2,46%	226 595	(5 574)	221 021
- просрочка более 270	95,56%	15 230 980	(14 752 947)	478 033
Всего торговая и прочая дебиторская задолженность		52 505 083	(14 764 033)	37 741 050

За год, закончившийся 31 декабря 2021 г. матрица резервов основана на количестве дней просрочки актива:

	Норма убытков	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки за весь срок	Всего Торговая и прочая дебиторская задолженность
Торговая и прочая дебиторская задолженность				
- текущая	0,03%	28 470 599	(8 541)	28 462 058
- просрочка менее 30 дней	0,15%	924 727	(1 387)	923 340
- просрочка от 31 до 90 дней	0,91%	94 953	(864)	94 089
- просрочка от 91 до 270 дней	1,29%	68 493	(884)	67 609
- просрочка более 270	98,11%	15 919 281	(15 578 487)	340 794
Всего торговая и прочая дебиторская задолженность		45 478 053	(15 590 163)	29 887 890

Как правило, превышение дебиторской задолженностью утвержденной кредитной линии обеспечивается банковской гарантией, авансовым платежом или другим обеспечением.

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)*

Руководство Группы регулярно оценивает кредитное качество торговой и иной 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.

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

	Торговая дебиторская задолженность	Дебиторская задолженность по аренде	Итого
На 1 января 2021 г.	5 200 499	46 039	5 246 538
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 35)	42 486	582	43 068
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 34)	(35 239)	(5 485)	(40 724)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(288 103)	-	(288 103)
Прочее	(2 625)	(1)	(2 626)
На 31 декабря 2021 г.	4 917 018	41 135	4 958 153
На 1 января 2022 г.	4 917 018	41 135	4 958 153
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 35)	112 226	1 534	113 760
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 34)	(38 535)	(4 539)	(43 074)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(297 251)	(3 704)	(300 955)
Прочее	42 545	-	42 545
На 31 декабря 2022 г.	4 736 003	34 426	4 770 429

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

Максимальная подверженность кредитному риску, по состоянию на отчетную дату, равна балансовой стоимости каждого упомянутого выше класса дебиторской задолженности. Другие классы торговой и прочей дебиторской задолженности не содержат обесцениваемых активов.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

Движение по резерву Группы под обесценение прочих прочей краткосрочной дебиторской задолженности представлено в следующей таблице:

	Дебиторская задолженность по специфическим сделкам	Проценты к получению	Прочая деб. задолженность	Итого
На 1 января 2021 г.	1 714 933	1 987 615	7 419 620	11 122 168
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 35)	3 274	3 565	2 997	9 836
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 34)	(286 082)	(12 013)	(417)	(298 512)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(44 929)	(44 485)	(69 361)	(158 775)
Прочее	(36 044)	(6 253)	(410)	(42 707)
На 31 декабря 2021 г.	1 351 152	1 928 429	7 352 429	10 632 010
На 1 января 2022 г.	1 351 152	1 928 429	7 352 429	10 632 010
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 35)	360	5 860	4 492	10 712
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 34)	(601 580)	(4 215)	(438)	(606 233)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(1 718)	(37 193)	(3 933)	(42 844)
Прочее	(12)	-	(29)	(41)
На 31 декабря 2022 г.	748 202	1 892 881	7 352 521	9 993 604

Кредитный рейтинг финансовых активов

Кредитный рейтинг финансовых активов, которые не просрочены и не обесценены, может быть оценен со ссылкой на внешние кредитные рейтинги (если они доступны) или на архивную информацию о ставках по неуплате второго контрагента:

	БББ и выше	Меньше БББ	Без рейтинга	Итого
По состоянию на 31 декабря 2022 г.				
Денежные средства и их эквиваленты (примечание 16)	55 910 405	8 696 595	23 524 045	88 131 045
Вклады со сроком более 3 месяцев и менее 1 года (примечание 15)	-	6 003 699	59 984	6 063 683
Депозиты со сроком более 1 года (примечание 10)	-	155 516	59 984	215 500
По состоянию на 31 декабря 2021 г.				
Денежные средства и их эквиваленты (примечание 16)	9 347 610	8 282 565	3 653 099	21 283 274
Вклады со сроком более 3 месяцев и менее 1 года (примечание 15)	-	-	28 275	28 275
Депозиты со сроком более 1 года (примечание 10)	-	-	155 857	155 857

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

Группа использует ожидаемые кредитные убытки всего срока эксплуатации в качестве подхода для оценки ожидаемых кредитных убытков финансовых активов.

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг. не было значимых кредитных убытков от обесценения признанных активов.

Риск ликвидности

Планирование общих денежных потоков осуществляется на уровне Группы. Финансовая служба постоянно отслеживает платежеспособность Группы, в целях обеспечения достаточного количества денежных средств для нужд деятельности, при поддержании уровня неиспользованных кредитных линий, чтобы Группа не превысила допустимый кредитный лимит у банков либо не нарушило условия (ковенанты, где применимо) по договорам займа. Данный вид планирования учитывает планы Группы в отношении погашения задолженности, соблюдения ковенантов, соблюдения внутренне установленных целей, а также, если это применимо, учитывает внешние нормативные или юридические требования – например валютные ограничения.

Излишки денежных средств, которые выше требуемых значений, устанавливаемых при управлении капиталом, инвестируются в срочные депозиты.

В нижеприведенной таблице проанализированы финансовые обязательства Группы и сгруппированы по оставшейся продолжительности погашения по состоянию на отчетную дату.

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

	Договорны				
	Текущая стоимость	е денежные потоки	Меньше 1-ого года	От 1-ого до 5-и лет	Более 5-и лет
На 31 декабря 2022 г.					
Долгосрочные финансовые обязательства	73 169 890	80 914 679	10 086 420	64 539 892	6 288 367
Торговая задолженность и обязательств по выплате дивидендов	27 808 416	27 808 416	27 808 416	-	-
	109 978 306	108 723 095	37 894 836	64 539 892	6 288 367
На 31 декабря 2021 г.					
Долгосрочные финансовые обязательства	80 762 003	85 318 886	8 994 118	73 534 610	2 790 158
Торговая задолженность и обязательств по выплате дивидендов	28 359 768	28 359 768	28 359 768	-	-
	109 121 771	113 678 654	37 353 886	73 534 610	2 790 158

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

Для сохранения и корректировки структуры капитала Группа может корректировать сумму дивидендов, выплачиваемую акционерам, вернуть капитал акционерам, выдать новые акции или продавать активы в целях снижения задолженности.

На уровне Группы мониторинг капитала осуществляется на основе отношения чистых заемных активов к показателю EBITDA. Отношение чистой задолженности к EBITDA рассчитывается делением чистой

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

задолженности на EBITDA. Чистая задолженность рассчитывается как общая сумма заемных активов, включая долгосрочные и краткосрочные кредиты, за минусом денежных средств и их эквивалентов, и краткосрочных депозитов. EBITDA определяется как прибыль до процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, истощения и износа, финансовых доходов/расходов, нетто, прочих внереализационных доходов/расходов.

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

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Обязательства по кредитам – итого (примечания 21 и 22)	73 169 890	80 762 003
Минус: денежные средства и денежные эквиваленты (примечание 16)	<u>(88 131 045)</u>	<u>(21 283 274)</u>
Чистая задолженность	(14 961 155)	59 478 729
Скорректированная EBITDA	<u>136 192 257</u>	<u>53 173 984</u>
Соотношение чистой задолженности к скорректированной EBITDA на конец года	(0,11)	1,12

Группа обязалась поддерживать коэффициент покрытия общей задолженности и показателя EBITDA на уровне ниже 4,0 в течение всего срока действия договоров долгосрочных займов с некоторыми коммерческими банками. Группа проводит постоянный мониторинг своих обязательств, в целях сохранения этого коэффициента покрытия долга и до сих пор не было никакого нарушения этих обязательств.

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

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые нет торгуются на активном рынке (такие как ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи) основывается на котировочных рыночных ценах на отчетную дату. Котировочная рыночная цена, используемая для оценки финансовых активов Группы, представляет собой текущую цену спроса на активы.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые не торгуются на активном рынке, определяется с использованием методик оценки. Группа применяет разные методы и делает допущения, которые основаны на рыночных условиях, существующих на каждую отчетную дату. Для оценки долгосрочных обязательств используются котировочные рыночные цены либо цены дилеров по схожим инструментам. Прочие методики, такие как оценочная дисконтированная стоимость денежных потоков, используются для определения справедливой стоимости остальных финансовых инструментов.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, прочих оборотных активов и поставщиков, и торговой кредиторской задолженности, считается равной справедливой стоимости из-за их краткосрочного характера. Для большей части долгосрочной дебиторской задолженности и обязательств, справедливая стоимость не отличается значительно от их балансовой стоимости.

*(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)***6. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ**

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 и 2021 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, которые участвуют в финансово-хозяйственной деятельности, которые могут получать выручку или нести расходы, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

Операционная деятельность Группы организована в двух операционных сегментах: 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 и маркетинга.

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 продажи между сегментами рассчитывается исходя из рыночных цен.

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

Результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, представлены в следующей таблице:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Элиминируемые продажи	Итого
Выручка от продажи:	63 484 308	511 768 618	(61 249 404)	514 003 522
Межсегментная	60 524 458	724 946	(61 249 404)	-
Внешняя	2 959 850	511 043 672	-	514 003 522
Скорректированная EBITDA (Сегментный результат)	44 787 199	91 405 058	-	136 192 257
Истощение, износ и амортизация	(14 174 382)	(11 304 810)	-	(25 479 192)
Доходы/(Убытки) от обесценения (примечания 26 и 29)	(23 193)	(92 005)	-	(115 198)
Доля в убытках дочерних обществ и ассоциированных предприятий	-	1 283 825	-	1 283 825
Финансовые расходы, нетто	(209 360)	(1 799 475)	-	(2 008 835)
Налог на прибыль	(270 711)	(17 192 601)	-	(17 463 312)
Сегментная прибыль	30 138 877	62 235 776	-	92 374 653

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

Результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, представлены в следующей таблице:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Элиминруемые продажи	Итого
Выручка от продажи:	45 522 440	293 808 619	(44 141 713)	295 189 346
Межсегментная	43 608 846	532 867	(44 141 713)	-
Внешняя	1 913 594	293 275 752	-	295 189 346
Скорректированная EBITDA (Сегментный результат)	30 422 381	22 751 603	-	53 173 984
Истощение, износ и амортизация	(13 263 998)	(11 694 603)	-	(24 958 601)
Доходы/(Убытки) от обесценения (примечания 26 и 29)	6 081	(555 308)	-	(549 227)
Обесценение разведки (примечание 8)	(948 281)	-	-	(948 281)
Доля в убытках дочерних обществ и ассоциированных предприятий	-	(164 530)	-	(164 530)
Финансовые расходы, нетто	(547 317)	(2 027 410)	-	(2 574 727)
Налог на прибыль	(144 696)	(4 098 851)	-	(4 243 547)
Сегментная прибыль	16 004 070	4 952 963	-	20 957 033

Скорректированная EBITDA для сегмента Downstream включает EBITDA корпоративного центра суммы в размере 7 207 900 тысяч динаров за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (31 декабря 2021 года: отрицательная EBITDA в размере 6 925 941 тысяч динаров). Скорректированная EBITDA для сегмента Downstream до аллокации корпоративного центра EBITDA показана в таблице ниже:

	За год, который закончился 31 декабря	
	2022	2021
Скорректированная EBITDA для сегмента downstream после аллокации Корпоративного центра	91 405 058	22 751 603
EBITDA Корпоративного центра	(7 207 900)	(6 925 941)
Скорректированная EBITDA после аллокации Корпоративного центра	98 612 958	29 677 544

Ниже представлена сверка скорректированная EBITDA за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 и 2021 г.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Чистая прибыль за год	92 374 653	20 957 033
Налог на прибыль	17 463 312	4 243 547
Прочие расходы	1 420 052	1 622 598
Прочие доходы	(1 419 176)	(1 151 128)
Расходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости по отчету о прибылях и убытках	477 301	330 521
Доходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости по отчету о прибылях и убытках	(699 716)	(339 236)
Финансовые расходы	7 128 152	4 733 811
Финансовые доходы	(6 403 142)	(1 994 554)
Амортизация	25 479 192	24 958 601
Прочие неоперационные расходы, нетто*	371 629	(187 209)
EBITDA	136 192 257	53 173 984

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)*

* Прочие неоперационные доходы, нетто, в основном относятся к прочим резервам за невыполнение договорных обязательств по программам минимальных работ в нефтегазовой отрасли (примечание 21), обесценению основных средств, выявленным излишкам и недостаткам активов, штрафам, пеням и пр.

Анализ выручки от продажи нефти, газа и нефтепродуктов (по стране регистрации клиентов) представлен в следующей таблице:

	Год, закончившийся 31 декабря 2022 года		
	Отечествен. рынок	Экспорт и международ. продажи	Итого
Продажи сырой нефти	2 560 156	2 042 795	4 602 951
Продажи природного газа:	147 142	-	147 142
<i>Опт</i>	147 142	-	147 142
Продажи нефтепродуктов:	391 164 016	90 169 211	481 333 227
<i>Розница</i>	131 285 607	24 913 098	156 198 705
<i>Опт</i>	259 878 409	65 256 113	325 134 522
Продажи электроэнергии	318 619	34 193	352 812
Доход от аренды	9 462 697	836 187	10 298 884
Прочие продажи и прочие операционные доходы	12 542 286	4 726 220	17 268 506
Итого: Продажи и прочие доходы	416 194 916	97 808 606	514 003 522

	Год, закончившийся 31 декабря 2021 года		
	Отечествен. рынок	Экспорт и международ. продажи	Итого
Продажи сырой нефти	1 397 819	1 212 510	2 610 329
Продажи природного газа:	273 246	-	273 246
<i>Опт</i>	273 246	-	273 246
Продажи нефтепродуктов:	202 705 120	71 912 811	274 617 931
<i>Розница</i>	67 695 146	16 251 771	83 946 917
<i>Опт</i>	135 009 974	55 661 040	190 671 014
Продажи электроэнергии	2 839 332	350 428	3 189 760
Доход от аренды	302 641	18 570	321 211
Прочие продажи и прочие операционные доходы	10 058 003	4 118 866	14 176 869
Итого: Продажи и прочие доходы	217 576 161	77 613 185	295 189 346

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 325 134 522 сербских динаров (2021: 190 671 014 сербских динаров), выручка в размере 39 105 621 сербских динаров (2021: 28 673 855 сербских динаров) относится к отечественному покупателю „ХИП Петрохемия“. Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработка, маркетинг и сбыт.

Реализация электроэнергии в основном относится к реализации компании «Электроэнергетическая промышленность Сербии» в размере 7 967 626 RSD сербских динаров (2021 г.: «Электроэнергетическая промышленность Сербии» в размере 1 154 381 сербских динаров).

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 12 510 750 сербских динаров (2021 г.: 10 813 030 сербских динаров).

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)*

Центральный офис Группы расположен на территории Республики Сербия. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербия составила 416 194 916 ысяча сербских динаров (2021 г.: 217 576 161 сербских динаров), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 97 808 606 сербских динаров (2021 г.: 77 613 185 сербских динаров).

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 г.	2021 г.
Продажи сырой нефти	2 042 795	1 212 510
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	13 428 226	13 181 739
Босния и Герцеговина	35 957 855	24 814 896
Румыния	15 437 292	16 857 738
Швейцария	514 708	1 880 060
Хорватия	2 379 044	2 597 274
Северная Македония	580 624	502 952
Венгрия	2 141 950	947 185
Великобритания	5 787 187	4 517 034
Германия	3 114 943	1 340 491
Соединенные Штаты	2 205 910	-
Австрия	2 157 156	-
Другие рынки	6 464 316	5 273 442
	<u>90 169 211</u>	<u>71 912 811</u>
Реализация электроэнергии	836 187	350 428
Доход от аренды	34 193	18 570
Прочие доходы и прочие операционные доходы	4 726 220	4 118 866
	<u>97 808 606</u>	<u>77 613 185</u>

Доходы, полученные в отдельных странах, относящиеся к прочим рынкам, не являются существенными.

Презентация акциза

На следующей таблице указана выручка, полученная от продажи и рассчитанные акцизы на 2022 и 2021 годы.

	2022	2021
Выручка от продаж	677 203 206	446 970 836
Акциз	<u>(163 199 684)</u>	<u>(151 781 490)</u>
Чистая выручка от продаж и прочие доходы	<u>514 003 522</u>	<u>295 189 346</u>

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

В Республике Сербии акцизы подлежат оплате на момент выпуска продуктов с акцизного склада, которые являются предметом акциза. Это момент погрузки товара для транспорта, для прямой продажи клиентам (опт) или для транспорта до собственной розничной сети. Срок оплаты по начисленным акцизам составляет 15 дней. Со стороны Группы оценивается, что акцизы, взысканные в опте, не содержат риска формирования запасов и существенного кредитного риска. Что касается розницы, со стороны Группы оценивается, что средний объем оборачиваемости запасов приблизительно равен периоду оплаты по акцизам и отсутствуют существенные риски создания запасов или кредитных рисков. Соответственно, с учетом того, что Группа не несет существенных рисков в обоих случаях, акцизы взимаются за счет налогового органа и удерживаются из выручки.

Внеоборотные активы, за исключением финансовых инструментов, участие в капитале, прочие активов и отложенных налоговых активов (без учета денежных средств для вознаграждения работников, а также без учета прав, возникающих по договорам страхования), по странам:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Сербия	279 704 928	283 450 792
Румыния	12 365 241	12 330 207
Босния и Герцеговина	8 374 408	8 342 150
Болгария	5 801 293	6 081 578
Прочие	704	-
	306 246 574	310 204 727

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

7. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Инвестиции в развитие	Концессии, патенты, лицензии, программное обеспечение и другие права	Гудвилл	Прочие нематериальные активы	Нематериальные активы на стадии разработки	Итого
На 1 января 2021						
Первоначальная стоимость	16 243 657	10 694 203	2 220 431	1 253 796	8 036 878	38 448 965
Корректировка стоимости и обесценение	(4 473 213)	(8 653 323)	(897 727)	(365 607)	(118 901)	(14 508 771)
Остаточная стоимость	11 770 444	2 040 880	1 322 704	888 189	7 917 977	23 940 194
Год, закончившийся 31 декабря 2021						
Поступление	2 714 210	505 162	-	322 439	(1 284 355)	2 257 456
Амортизация	(1 400 835)	(482 222)	-	(51 280)	(4 695)	(1 939 032)
Обесценение (примечание 29)	-	-	(25 243)	-	(1 008)	(26 251)
Перевод в категории недвижимости, установок и оборудования (примечание 8)	-	-	-	-	(528 644)	(528 644)
Прочие переводы	-	(931)	-	(76)	(265 491)	(266 498)
Курсовые разницы	(8 285)	(54)	(4 329)	(97)	(67 467)	(80 232)
Остаточная стоимость	13 075 534	2 062 835	1 293 132	1 159 175	5 766 317	23 356 993
На 31 декабря 2021						
Первоначальная стоимость	18 948 626	11 098 845	2 209 413	1 576 120	5 889 747	39 722 751
Корректировка стоимости и обесценение	(5 873 092)	(9 036 010)	(916 281)	(416 945)	(123 430)	(16 365 758)
Остаточная стоимость	13 075 534	2 062 835	1 293 132	1 159 175	5 766 317	23 356 993
На 1 января 2022						
Первоначальная стоимость	18 948 626	11 098 845	2 209 413	1 576 120	5 889 747	39 722 751
Накопленная амортизация и обесценение	(5 873 092)	(9 036 010)	(916 281)	(416 945)	(123 430)	(16 365 758)
Остаточная стоимость	13 075 534	2 062 835	1 293 132	1 159 175	5 766 317	23 356 993
Год, закончившийся 31 декабря 2022						
Поступление	1 196 617	973 789	-	29 119	(1 194 797)	1 004 728
Амортизация	(1 496 271)	(611 212)	-	(47 869)	-	(2 155 352)
Обесценение (примечание 29)	-	-	(26 537)	-	(4 724)	(31 261)
Перевод в категории недвижимости, установок и оборудования (примечание 8)	-	-	-	-	(22 346)	(22 346)
Выбытие и списание	-	(2 544)	-	(293)	-	(2 837)
Прочие переводы	-	21 553	-	(21 554)	25 620	25 619
Курсовые разницы	16 573	72 631	(2 835)	(5 470)	192 799	273 698
Остаточная стоимость	12 792 453	2 517 052	1 263 760	1 113 108	4 762 869	22 449 242
На 31 декабря 2022						
Первоначальная стоимость	20 160 174	12 133 953	1 263 760	1 574 316	4 826 534	39 958 737
Корректировка стоимости и обесценение	(7 367 721)	(9 616 901)	-	(461 208)	(63 665)	(17 509 495)
Остаточная стоимость	12 792 453	2 517 052	1 263 760	1 113 108	4 762 869	22 449 242

Нематериальные активы на стадии разработки, по состоянию на 31 декабря 2022 года, в размере 4 762 869 сербских динаров (2021 г.: 5 766 317 сербских динаров), в основном относятся к инвестициям в исследования (неподтвержденные запасы) в размере 4 026 196 сербских динаров (2021 г.: 5 307 832 сербских динаров).

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)***Обесценение Гудвилла**

Гудвилл оценивается руководством на основании или групповых единиц, генерирующих денежные средства (ЕГДС) и по географическому местоположению. Возмещаемая стоимость каждой ЕГДС была определена на основе расчета наибольшей ценности от использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие. В этих расчетах используются прогнозы денежных потоков после уплаты налогов, основанные на финансовых бюджетах, утвержденных руководством на пятилетний период.

Средние ключевые предпосылки, использованные при расчете стоимости используемых активов:

	2022	2021
Средняя валовая маржа	16,0%	21,7%
Темпы роста	1%	1%
„P/S“ соотношение	0,77	0,85
Ставка дисконтирования:		
- румынский рынок	10,52%	7,60%
- болгарский рынок	9,80%	6,00%
- рынок Боснии и Герцеговины	11,15%	9,40%

Руководство определило плановую валовую прибыль на основании результатов прошлых лет и ожидающего развития рынка. Средний темп роста, соответствуют прогнозным расчетам в отраслевых отчетах. В расчетах использовалась ставка дисконтирования до налогообложения, отражающая специфические риски по отношению к соответствующей ЕГДС. Ниже представлен обзор распределения гудвилла:

	Начальное сальдо	Увеличение	Обесценение	Курсовая разница	Конечное сальдо
2022 г.					
Босния и Герцеговина	482 344	-	-	(1 078)	481 266
Румыния	269 030	-	-	(546)	268 484
Болгария	541 758	-	(26 537)	(1 211)	514 010
	1 293 132	-	(26 537)	(2 835)	1 263 760
2021 г.					
Босния и Герцеговина	482 336	-	-	8	482 344
Румыния	273 377	-	-	(4 347)	269 030
Болгария	566 991	-	(25 243)	10	541 758
	1 322 704	-	(25 243)	(4 329)	1 293 132

Тест на обесценение в Боснии и Румынии показал, что возмещаемая стоимость, рассчитанная на основе наибольшей ценности от использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие, превышает балансовую стоимость.

Если бы пересмотренный прогнозируемый темп роста составил 0,5%, вместо использованного 1%, и ставка дисконтирования была бы на 1% больше, по сравнению с использованной при расчете, возмещаемая стоимость проверенных активов, по которым ранее не было установлено обесценение, все еще превышает актуальную стоимость. Если бы темп роста составлял 0% в комбинации с примененной ставкой дисконтирования, как указано в таблице выше, возмещаемая стоимость также превышает соответствующую актуальную стоимость. Что касается ставки дисконтирования, проверка обесценения наиболее чувствительна для рынка Боснии и Герцеговины, где стоимость от использования превышает актуальную стоимость соответствующих активов по ставке дисконтирования, превышающей 11,5%.

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года**

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

Что касается расчета справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие, использовался коэффициент отношения прибыли к объему продаж, равный 0,77, на основе общедоступных данных и внутренней базы данных известных внешних консультантов. Тест на обесценение для рынка Боснии и Герцеговины наименее чувствителен к изменению показателя отношения прибыли к объему продаж, где ценность от использования ниже текущей стоимости соответствующего актива, когда этот показатель ниже 0,35, для рынка Румынии ниже 0,26 и для рынка Болгарии ниже 0,53.

Руководство полагает, что средняя брутто маржа топлива, как часть общей средней брутто маржи, является ключевой предпосылкой, влияющей на чувствительность подсчета стоимости от использования. В следующей таблице представлена чувствительность подсчета к изменению данной предпосылки, с обозначением того, на сколько должна уменьшиться средняя брутто маржа топлива, чтобы сопоставимая стоимость была равна актуальной стоимости проверенных активов:

	2022 года		2021 года	
	Использованные предпосылки о средней брутто марже топлива			
	Уменьшени е в р.р	Уменьшени е в р.р	Уменьшени е в р.р	Уменьшени е в р.р
Рынок Румынии	16,5%	7pp	23,5%	0,83пп
Рынок Болгарии	16,5%	5,4pp	21,9%	3,1пп
Рынок Боснии и Герцеговины	15,1%	4,8pp	19,9%	0,84пп

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе)

8. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

(а) Основные средства, отражаемые по первоначальной стоимости

	Земля	Здания	Техника и оборудование	Незавершенное строительство (НЗС)	Прочие недвижимности, установки и оборудование	Вложения в арендованные недвижимности, установки и оборудование	Авансы	Итого
На 1 января 2021								
Первоначальная стоимость	17 214 976	243 861 639	178 964 414	18 688 125	95 319	553 404	365 823	459 743 700
Корректировка стоимости и обесценение	(342 429)	(86 387 688)	(82 711 988)	(2 511 677)	(1 116)	(398 361)	(26 741)	(172 380 000)
Остаточная стоимость	16 872 547	157 473 951	96 252 426	16 176 448	94 203	155 043	339 082	287 363 700
Год, закончившийся 31 декабря 2021								
Поступление	28 717	15 289 645	5 889 192	(1 383 022)	-	22 486	1 644 028	21 491 046
Обесценение (примечание 29)	-	-	-	(743 396)	-	-	-	(743 396)
Амортизация	-	(11 448 032)	(10 841 222)	-	-	(21 740)	-	(22 310 994)
Перевод из категории нематериальных вложений (примечание 7)	-	-	-	528 644	-	-	-	528 644
Перевод из инвестиционной собственности (примечание 8b)	-	(21 673)	-	(7 930)	-	-	-	(29 603)
Перевод во внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	(21 262)	(651)	(4 071)	-	-	-	-	(25 984)
Выбытие и списание	(282 230)	(259 456)	(77 102)	(1 035 430)	(122)	1	(1 666 946)	(3 321 285)
Прочие переводы	-	(4 018 043)	151 348	3 865 151	-	1 544	-	-
Курсовая разница	(16 593)	(38 332)	(4 531)	(41 134)	1	-	2	(100 587)
Остаточная стоимость	16 581 179	156 977 409	91 366 040	17 359 331	94 082	157 334	316 166	282 851 541
По состоянию на 31 декабря 2021								
Первоначальная стоимость	16 923 564	254 303 454	183 873 058	20 340 817	95 196	577 452	342 907	476 456 448
Корректировка стоимости и обесценение	(342 385)	(97 326 045)	(92 507 018)	(2 981 486)	(1 114)	(420 118)	(26 741)	(193 604 907)
Остаточная стоимость	16 581 179	156 977 409	91 366 040	17 359 331	94 082	157 334	316 166	282 851 541
По состоянию на 1 января 2022								
Первоначальная стоимость	16 923 564	254 303 454	183 873 058	20 340 817	95 196	577 452	342 907	476 456 448
Корректировка стоимости и обесценение	(342 385)	(97 326 045)	(92 507 018)	(2 981 486)	(1 114)	(420 118)	(26 741)	(193 604 907)
Остаточная стоимость	16 581 179	156 977 409	91 366 040	17 359 331	94 082	157 334	316 166	282 851 541
Год, закончившийся 31 декабря 2022								
Поступление	98 841	14 728 314	4 945 830	158 184	-	30 594	848	19 962 611
Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации	-	(675 619)	-	-	-	-	-	(675 619)
Обесценение (примечание 29)	-	-	-	(120 481)	-	-	(32)	(120 513)
Амортизация	-	(11 807 532)	(10 735 791)	-	-	(19 146)	-	(22 562 469)
Перевод из категории нематериальных вложений (примечание 7)	-	-	-	22 346	-	-	-	22 346
Перевод из инвестиционной собственности (примечание 8b)	100 936	152 826	-	-	-	-	-	253 762
Перевод во внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	(37 898)	(2 315)	-	-	-	-	-	(40 213)
Выбытие и списание	(13 144)	(92 839)	(178 052)	(45 575)	(36)	-	-	(329 646)
Прочие переводы	15	(105 443)	15 590	(345 868)	(74)	72	864 613	428 905
Курсовая разница	(14 051)	(13 872)	(1 490)	(9 853)	-	(48)	(8)	(39 322)
Остаточная стоимость	16 715 878	159 160 929	85 412 127	17 018 084	93 972	168 806	1 181 587	279 751 383
По состоянию на 31 декабря 2022								
Первоначальная стоимость	17 056 211	269 382 451	187 471 805	20 115 586	95 086	604 777	1 208 348	495 934 264
Корректировка стоимости и обесценение	(340 333)	(110 221 522)	(102 059 678)	(3 097 502)	(1 114)	(435 971)	(26 761)	(216 182 881)
Остаточная стоимость	16 715 878	159 160 929	85 412 127	17 018 084	93 972	168 806	1 181 587	279 751 383

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе)

В течение 2022 года, Группа капитализировала затраты по займам, которые можно непосредственно отнести к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, в качестве части его закупочной стоимости, в размере 20 974 сербских динаров (2021: 17 233 сербских динаров).

Из общего количества активаций в 2022 году в размере 19 804 427 сербских динаров, наибольшая часть относится к активации нефтегазовых активов для производства нефти и газа на сумму в размере 14 811 779 т сербских динаров. В 2021 году в сумме 19 689 619 РСД наиболее значительная часть приходится на активацию по нефтегазовым объектам на сумму 17 927 832 РСД.

Руководство Группы оценивает, существуют ли признаки того, что возмещаемая стоимость недвижимости, установок и оборудования упала ниже их балансовой стоимости на каждую отчетную дату.

На 31 декабря 2022 г. Группа провела оценку показателей обесценения единиц, генерирующих денежные средства («ЕГДС») – подробности указаны в Примечании 3.7. Кроме того, Группа оценила и признала убытки от обесценения для активов, которые выбыли в связи с устареванием или физическим повреждением в размере 120 513 сербских динаров (2021: 743 396 сербских динара) или по активам, находящимся в стадии подготовки, для которых есть признаки того, что их возмещаемая стоимость не превышает балансовую стоимость.

(б) *Инвестиционная собственность, отражаемая по справедливой стоимости*

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

Изменения в инвестиционной собственности представлены в таблице ниже:

	2022	2021
На 1 января	1 728 395	1 574 329
Прибыль переоценка по справедливой стоимости (примечания 26 и 29)	62 430	149 346
Перевод в основные средства (примечания 8а)	(253 762)	29 603
Прочие переводы	856	-
Выбытие	(6 214)	(24 883)
На 31 декабря	1 531 705	1 728 395

Инвестиционная собственность, отраженная по состоянию на 31 декабря 2022 года, в размере 1 531 705 сербских динаров (31 декабря 2021 года: 1 728 395 сербских динаров), в основном относится к АЗС и офисным помещениям, сданным в аренду на несколько лет, оценка которых произведена на основании справедливой стоимости на отчетную дату.

Справедливая стоимость инвестиционной собственности

Инвестиционная собственность, в состав которой входят автозаправочные станции и офисные помещения, оценена по справедливой стоимости на 31 декабря 2022 и 2021 г. Положительный эффект оценки по справедливой стоимости отражается в пользу прочих дохода от корректировки стоимости активов (примечание 26).

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

- Котировочные цены (нескорректированные) на активном рынке на идентичные активы или идентичные обязательства (1-й уровень).

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)*

- Информация, за исключением котировочных цен, включенных в 1-й уровень, основана на доступных рыночных данных по активам или обязательствам, либо непосредственно (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные из цен) (2-й уровень).
- Информация об активах или обязательствах, которая не основана на доступных рыночных данных (т.е. недоступная информация) (3-й уровень).

Оценка по справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2022 года, была проведена на основании следующей информации:

	Котировочные цены на активном рынке за те же активы (1-й уровень)	Другая значимая доступная информация (2-й уровень)	Значимая недоступная информация (3-й уровень)
<i>Регулярное измерение справедливой стоимости Земельные участки и строительные объекты</i>			
– Деловые помещения и другие объекты, сданные в аренду	-	946 567	-
– Автозаправочные станции	-	-	585 138
Всего	-	946 567	585 138

Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2021 года, была проведена на основании следующей информации:

	Котировочные цены на активном рынке за те же активы (1-й уровень)	Другая значимая доступная информация (2-й уровень)	Значимая недоступная информация (3-й уровень)
<i>Регулярное измерение справедливой стоимости Земельные участки и строительные объекты</i>			
– Деловые помещения и другие объекты сданные в аренду	-	918 731	-
– Автозаправочные станции	-	-	809 664
Всего	-	918 731	809 664

Методы оценки справедливой стоимости путем применения методологии 2-го уровня

Справедливая стоимость деловых помещений квартир и других объектов сдаваемых в аренду полученная путем применения методологии 2-го уровня определяется на основании метода сопоставимых сделок. Цены реализации сопоставимых объектов расположенных в непосредственной близости отличаются по некоторым ключевым характеристикам таким как площадь недвижимости. Самой значимой информацией при использовании данного метода является цена за квадратный метр.

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

Справедливая стоимость автозаправочных станций квартир и других объектов полученная путем применения методологии 3-го уровня определяется на основании метода потребительской стоимости. При этом справедливая стоимость автозаправочных станций определяется как текущая стоимость будущего чистого дохода полученного Группой на основании долгосрочных договоров аренды. Наиболее значимой информацией при таком подходе оценки является цена аренды автозаправочной станции.

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)*

Ключевые предпосылки используемые для оценки применением метода потребительской стоимости:

	2022	2021
Долгосрочные темпы роста	0%	0%
Ставка дисконтирования	10,98%	12%

Сверка изменений справедливой стоимости активов классифицированных в рамках уровня 3 иерархии справедливой стоимости:

	2022	2021
По состоянию на начало года	809 664	735 442
Перевод из/в категории основные средства	(248 162)	-
Изменения по справедливой стоимости:		
Доходы признанные в отчете о прибылях оценка по справедливой стоимости	29 370	80 125
Прочее	(5 734)	(5 903)
Общее увеличение на основании справедливой стоимости активов	23 636	74 222
Состояние в конце года	585 138	809 664

(в) Нефтегазовые активы

Нефтегазовые активы включают в себя совокупные активы связанные с разведкой и оценкой и расходы на разработку связанные с добычей подтвержденных запасов (примечание 2.9).

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

	Капитализированные расходы на разведку и оценку	Капитализированные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производственные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Итого
На 1 января 2021 г.						
Первоначальная стоимость	21 489 893	1 226 125	22 716 018	201 221 015	55 925	223 992 958
Корректировка стоимости и обесценение	(40 678)	(309)	(40 987)	(70 509 519)	(23 523)	(70 574 029)
Остаточная стоимость	21 449 215	1 225 816	22 675 031	130 711 496	32 402	153 418 929
Год закончившийся 31 декабря 2021 года						
Поступление	(3 039 919)	(747 942)	(3 787 861)	17 927 832	-	14 139 971
Перевод обязательств по выбытию активов	-	-	-	1 540 421	-	1 540 421
Обесценение	-	(5 823)	(5 823)	-	-	(5 823)
Прочие переводы	(408 417)	75 425	(332 992)	(6 804)	641	(339 155)
Амортизация	(4 695)	-	(4 695)	(12 822 628)	(2 931)	(12 830 254)
Обесценение разведки (примечание 6)	(948 281)	-	(948 281)	-	-	(948 281)
Выбытие и списание	-	-	-	(66 297)	-	(66 297)
Курсовая разница	(135 512)	1	(135 511)	(16 981)	-	(152 492)
	16 912 391	547 477	17 459 868	137 267 039	30 112	154 757 019
На 31 декабря 2021 г.						
Первоначальная стоимость	16 957 599	547 513	17 505 112	220 374 273	56 567	237 935 952
Корректировка стоимости и обесценение	(45 208)	(36)	(45 244)	(83 107 234)	(26 455)	(83 178 933)
	16 912 391	547 477	17 459 868	137 267 039	30 112	154 757 019
На 1 января 2022 г.						
Первоначальная стоимость	16 957 599	547 513	17 505 112	220 374 273	56 567	237 935 952
Корректировка стоимости и обесценение	(45 208)	(36)	(45 244)	(83 107 234)	(26 455)	(83 178 933)
Остаточная стоимость	16 912 391	547 477	17 459 868	137 267 039	30 112	154 757 019
Год закончившийся 31 декабря 2022 года						
Поступление	(1 137 456)	1 425 443	287 987	14 811 779	-	15 099 766
Перевод обязательств по выбытию активов	-	-	-	(675 629)	-	(675 629)
Обесценение	(77 594)	(34 738)	(112 332)	-	-	(112 332)
Амортизация	-	-	-	(13 459 311)	(5 861)	(13 465 172)
Перевод в категорию нематериальных активов (Примечание 7)	13 015	(13 150)	(135)	-	-	(135)
Выбытие и списание	-	(39 781)	(39 781)	(143 375)	(1)	(183 157)
Прочие переводы	(5 090 156)	4 248 946	(841 210)	373 129	4 250	(463 831)
Курсовая разница	(15 993)	(1 073)	(17 066)	(7 605)	-	(24 671)
	10 604 207	6 133 124	16 737 331	138 166 027	28 500	154 931 858
На 31 декабря 2022 г.						
Первоначальная стоимость	10 724 715	6 167 892	16 892 607	235 638 513	57 889	252 589 009
Корректировка стоимости и обесценение	(120 508)	(34 768)	(155 276)	(97 472 486)	(29 389)	(97 657 151)
Остаточная стоимость	10 604 207	6 133 124	16 737 331	138 166 027	28 500	154 931 858

Группа «НИС»**Примечания к консолидированный финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе)*

Разведочный участок Жимболия в Румынии (общая стоимость инвестиций в разведку на 31 декабря 2022 года составляет 1 807 515 сербских динаров) в настоящее время находится на стадии Оценки результатов исследований. Подтверждения этих результатов от лица Национального агентства по минеральным ресурсам не были получены, как ожидалось, до конца 2022 года, а были перенесены на 2023 год. При оценке состояния данной инвестиции по состоянию на 31 декабря 2022 года показатели обесценения были проанализированы путем рассмотрения данного участка вместе с месторождением Теремия-Север как одного операционного участка, что допускается в соответствии с МСФО (IFRS) 6. На основании проведенного анализа по состоянию на 31 декабря 2022 года Группа пришла к выводу об отсутствии признаков обесценения и продолжает оценивать возможность коммерческой добычи на месторождении Жимболия. Как только Национальное агентство по минеральным ресурсам подтвердит результаты, показатели обесценения будут пересмотрены.

(г) *Активы в форме права пользования*

	Земельные		Основные	Транспорт	
	участки	Здания	средства	ные	Итого
				средства	
На 1 января 2021. г.	143 732	1 299 970	338 324	878 768	2 660 794
Поступление	-	406 441	160 818	20 860	588 119
Амортизация	(9 600)	(293 292)	(145 158)	(260 525)	(708 575)
Переводы	(7 121)	160 548	923	(923)	153 427
Выбытие	-	(1 443)	(5 209)	(4 645)	(11 297)
Эффекты модификации договора	-	(15 114)	(78 314)	(140)	(93 568)
Курсовые разницы	(2 127)	(827)	(1 881)	(101)	(4 936)
На 31 декабря 2021. г	124 884	1 556 283	269 503	633 294	2 583 964
На 1 января 2022. г.	124 884	1 556 283	269 503	633 294	2 583 964
Поступление	-	231 352	194 247	1 487 124	1 912 723
Амортизация	(9 581)	(326 576)	(166 452)	(258 762)	(761 371)
Выбытие	-	(152)	(20 141)	(16 811)	(37 104)
Эффекты модификации договора	-	(28)	(656)	-	(684)
Курсовые разницы	(210)	(1 508)	143	(127)	(1 702)
На 31 декабря 2022. г	115 093	1 459 371	276 644	1 844 718	3 695 826

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

9. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Бухгалтерская стоимость инвестиций в совместную деятельность на 31 декабря 2022 и 2021 годы указана в следующей таблице:

		Процент доли	31 декабря 2022	31 декабря 2021
ООО «НИС МЕТ Энерговинд» г. Белград	Совместное предприятие	50%	847 018	888 445
ООО «Газпром энергохолдинг Сербия» г. Нови-Сад	Совместное предприятие	49%	2 019 706	694 455
ООО "ХИП Петрохемия" г. Панчево	Ассоциированная организация	20,86%	11 572 197	11 572 197
За вычетом резерва под обесценение			(11 572 197)	(11 572 197)
Итого инвестиций			2 866 724	1 582 900

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

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

ООО «НИС МЕТ Энерговинд» г. Белград

В 2013 году Группа приобрела 50% доли в совместном предприятии Энерговинд d.o.o., которое предполагалось использовать в качестве носителя для работы будущей ветряной электростанции «Пландиште» общей мощностью 102 МВт. В марте 2019 года MET Renewables AG приобрела у третьих лиц 50% акций проекта и стала партнером проекта, который был переименован в NIS MET Энерговинд d.o.o. Белград. Запрос на продление статуса предварительного привилегированного производителя электроэнергии (4P) еще на 3 года был подан в соответствующий орган в 2021 году. На дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности проект находится на стадии разработки и оптимизации. NIS MET Энерговинд d.o.o. является частной компанией, и рыночные котировки недоступны.

ООО «Газпром энергохолдинг Сербия» г. Нови Сад

В 2015 г. Группа и ОАО «Центрэнергохолдинг» Российская Федерация создали холдинговую компанию «Газпром энергохолдинг Сербия» в рамках которой будут вести совместную деятельность с Теплоэлектростанцией «Газпром энергохолдинг Сербия ТЕ-ТО Панчево» проектной мощностью 208 МВт. В октябре 2017 г. подписан договор по принципу «под ключ» с компанией «Шанхай Электрик Групп Ко.» и начата реализация этапа проектирования. Проект будет финансироваться в основном за счет ссуды от «Газпромбанка» (140 млн. евро) со сроком кредитования 12 лет и кредитом Центрэнергохолдинга в размере 41 млн евро. ТЕ-ТО (ТЭС) Панчево введена в коммерческую эксплуатацию в 4 квартале 2022 года. Таким образом планируется обеспечить растущие потребности НПЗ в Панчево в электроэнергии и тепловой энергии — технологическом паре.

ООО «ХИП Петрохемия» Панчево

В соответствии с действующим законодательством Республики Сербии в начале октября 2017 г. выполнены все условия для полноценного применения заранее подготовленного плана по

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)*

реорганизации предприятия «ХИП Петрохемия о.о.о. Панчево». В соответствии с утвержденным планом изменена и структура акционерного капитала предприятия «ХИП Петрохемия» за счет чего компания НИС увеличила свою долю в капитале. После конвертации компания НИС имеет непосредственно 20 86% прав голоса в «ХИП Петрохемия». Кроме того у компании НИС имеются свои представители в Совете директоров и Наблюдательном совете. 9 сентября 2021 года Министерство экономики Республики Сербии выпустило публичное приглашение на приватизацию акционерного общества ХИП «Петрохемия» с моделью стратегического партнерства в соответствии с которой будущий партнер получит долю не более 90% капитала. Компания «НИС а.о.» подала предложение в срок. В декабре 2021 года НИС и ХИПП подписали Договор о стратегическом сотрудничестве. На основании этого договора НИС увеличит свое участие в ХИП «Петрохемия» с прежних 20 86% до 90% с обязательством провести денежную докапитализацию в размере 150 млн евро и построить завод по производству полипропилена мощностью не менее 140 000 тонн в год в течение шести лет. Переходный период длится до закрытия сделки когда ожидается выполнение всех предварительных условий. Срок закрытия сделки продлен до 30 июня 2023 г. На дату публикации данной консолидированной финансовой отчетности процесс все еще продолжается

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по совместным предприятиям по состоянию на 31 декабря 2022 (неаудированный) г. и 2021 г. и за годы закончившиеся 31 декабря 2022 г. (неаудированный) и 2021 г.:

	«НИС МЕТ Энерговинд»	«Газпром энергохолдинг Сербия»	ХИП Петрохемия
31 декабря 2022 г.			
Оборотные активы	212 773	2 846 397	19 448 667
Внеоборотные активы	3 353 426	22 570 357	11 696 836
Краткосрочные обязательства	1 466 962	2 947 801	3 483 177
Долгосрочные обязательства	-	18 327 837	1 700 400
Выручка	13 475	8 488 261	57 493 404
Прибыль/(Убыток) за период	(82 852)	2 704 593	397 040
31 декабря 2021 г.			
Оборотные активы	106 485	1 620 559	21 602 657
Внеоборотные активы	3 187 934	20 628 326	10 712 595
Краткосрочные обязательства	1 102 285	447 260	3 168 077
Долгосрочные обязательства	-	20 393 628	510 394
Выручка	5 368	88 012	45 571 220
Прибыль/(Убыток) за период	(54 952)	(279 702)	5 588 017

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***10. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ И ПРОЧАЯ ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Депозиты со сроком погашения более одного года	215 500	155 857
Прочие долгосрочные финансовые вложения	263 231	262 867
Долгосрочные кредиты выданные сотрудникам	877 470	1 086 538
Долгосрочная дебиторская задолженность	7 000	-
<i>Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных вложений</i>	<i>(348 578)</i>	<i>(392 545)</i>
	1 014 623	1 112 717

Займы предоставленные сотрудникам по состоянию на 31 декабря 2022 года в размере 877 470 сербских динаров (31 декабря 2021 года: 1 086 538 сербских динаров) относятся к беспроцентным кредитам или кредитам с процентной ставкой 0,5% и 1,5%. Эти кредиты предоставлены сотрудникам на покупку жилья. Погашение кредитов производится путем ежемесячных выплат. Эти кредиты были обесценены на сумму 341 519 сербских динаров.

11. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Анализ отложенных налоговых активов и обязательств указан в таблице:

	Активы	Обязательства	Нетто
По состоянию на 31 декабря 2022 года			
Резервы	704 723	-	704 723
Основные средства	1 916 117	(217 555)	1 698 562
Убытки от обесценения	367 129	-	367 129
Прибыль по справедливой стоимости	10 327	-	10 327
Резерв под переоценку	-	(14 075)	(14 075)
	2 998 296	(231 630)	2 766 666
По состоянию на 31 декабря 2021 года			
Резервы	664 773	-	664 773
Основные средства	1 221 934	(234 374)	987 560
Убытки от обесценения	694 650	-	694 650
Прибыль по справедливой стоимости	10 311	-	10 311
Резерв под переоценку	-	(14 075)	(14 075)
	2 591 668	(248 449)	2 343 219

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

Движение отложенных налоговых активов и обязательств в течение года:

	По состоянию на 31 декабря 2021 года	Отнесено на счет прибылей и убытков	Отнесено на счет прочего совокупного дохода	Прочее	По состоянию на 31 декабря 2022 года
Резервы	664 773	39 576	374	-	704 723
Основные средства	987 560	711 066	-	(64)	1 698 562
Убытки от обесценения	694 650	(327 521)	-	-	367 129
Прибыль по справедливой стоимости	10 311	-	16	-	10 327
Резерв под переоценку	(14 075)	-	-	-	(14 075)
Итого	2 343 219	423 121	390	(64)	2 766 666

	По состоянию на 31 декабря 2020 года	Отнесено на счет прибылей и убытков	Отнесено на счет прочего совокупного дохода	Прочее	По состоянию на 31 декабря 2021 года
Резервы	902 262	(237 490)	-	1	664 773
Основные средства	(278 719)	1 266 566	-	(287)	987 560
Убытки от обесценения	1 205 119	(510 469)	-	-	694 650
Прибыль по справедливой стоимости	488 483	(488 483)	-	-	-
Резерв под переоценку	10 368	-	(58)	1	10 311
Налоговый кредит	(14 075)	-	-	-	(14 075)
Итого	2 313 438	30 124	(58)	(285)	2 343 219

Признание отложенных налоговых активов проведено на основании пятилетнего бизнес-плана и достижения фактических результатов обеспечивающих руководству надежные показатели в отношении будущего использования перенесенных налоговых кредитов.

12. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Материалы запасные части инструменты и инвентарь	32 813 090	21 911 904
Незавершенное производство	6 600 656	5 778 096
Готовая продукция	20 169 440	10 638 441
Товары	3 165 090	3 241 949
Выданные авансы	1 059 350	699 828
<i>Минус: Обесценение товарно-материальных запасов</i>	(4 513 662)	(4 619 268)
<i>Минус: Обесценение авансов выданных</i>	(148 529)	(147 570)
	59 145 435	37 503 380

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

Движение резерва под снижение стоимости запасов представлено в следующей таблице:

	Обесценение товарно- материальных запасов	Обесценение авансов выданных	Итого
По состоянию на 1 января 2021	4 757 772	150 077	4 907 849
Резерв под обесценение запасов за счет расходов текущего периода (примечание 29)	4 403	-	4 403
Восстановление резерва под обесценение запасов в пользу доходов текущего периода (примечание 26)	(100 596)	(350)	(100 946)
Дебиторская задолженность списанная в течение года как безнадежная	-	(2 156)	(2 156)
Прочее	(42 311)	(1)	(42 312)
По состоянию на 31 декабря 2021	4 619 268	147 570	4 766 838
Резерв под обесценение запасов за счет расходов текущего периода (примечание 29)	31 295	1 264	32 559
Восстановление резерва под обесценение запасов в пользу доходов текущего периода (примечание 26)	(85 867)	(304)	(86 171)
Дебиторская задолженность списанная в течение года как безнадежная	(51 033)	-	(51 033)
Прочее	(1)	(1)	(2)
По состоянию на 31 декабря 2022	4 513 662	148 529	4 662 191

13. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Материнская компания зарубежные	-	600
Прочие связанные стороны отечественные	1 673 553	2 019 633
Прочие связанные стороны зарубежные	171 959	174 584
Третьи лица отечественные	37 267 410	29 716 402
Третьи лица зарубежные	1 351 155	1 451 978
	40 464 077	33 363 197
<i>Минус: корректировка стоимости</i>	(4 770 429)	(4 958 153)
	35 693 648	28 405 044

14. ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Дебиторская задолженность по специфическим сделкам	996 950	1 585 650
Задолженность на основании начисления процентов	1 922 507	1 935 428
Задолженность персонала	65 876	29 438
Прочая дебиторская задолженность	8 327 459	8 078 867
Дебиторская задолженность по переплаченному налогу на прибыль	-	28 829
Дебиторская задолженность - переплата по прочим налогам и платежам	126 895	80 919
Дебиторская задолженность по НДС	601 319	375 725
<i>Минус: корректировка стоимости</i>	(9 993 604)	(10 632 010)
	2 047 402	1 482 846

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***15. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев но менее одного года	6 063 683	28 275
Прочие краткосрочные финансовые средства	111 228	76 176
	6 174 911	104 451

На 31 декабря 2022 г. депозиты срок погашения которых превышает три месяца но не превышает года составляют 6 063 683 сербских динаров (2021: 28 275 сербских динаров) и относятся к банковским депозитам в сербских динарах с процентной ставкой составляющей 7,50% в год (2021 г.: 2,40% до 2,80% в год в сербских динарах и в евро).

16. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Наличные денежные средства в банке и в кассе	18 906 061	13 439 285
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	69 222 772	7 816 553
Денежные средства ограниченные в использовании	254	254
Прочие денежные средства	1 958	27 182
	88 131 045	21 283 274

По состоянию на 31 декабря 2022 года депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев на сумму 69 170 832 РСД (2021 г.: 7 816 553 РСД) относятся к банковским депозитам с процентными ставками от 6,75% до 8,00% годовых в евро и РСД (2021 г.: от 2,30% до 3,30% годовых в РСД).

17. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Предоплата по налогу на добавленную стоимость	4 405 141	3 611 624
Расходы будущих периодов	273 018	403 158
Предоплата по акцизам	4 197 429	2 038 498
Кредиты сотрудников на жилищное строительство и прочие расходы будущих периодов	546 479	487 730
	9 422 067	6 541 010

Предоплата по НДС по состоянию на 31 декабря 2022 года в размере 4 405 141 сербских динаров (31 декабря 2021 года: 3 611 624 сербских динаров) представляет налог на добавленную стоимость предъявленный в полученных счетах-фактурах учитываемых в текущем отчетном периоде а право на вычет ранее начисленных налогов наступает в следующем отчетном периоде.

Предоплата по акцизам в размере 4 197 429 сербских динаров (2021 г.: 2 038 498 сербских динаров) относится к оплаченным государству акцизам на готовую продукцию складированную на неакцизном складе и акцизам на импортируемые продукты используемые в дальнейшем процессе производства. Эти средства будут возвращены в ближайшее время.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

18. ЗАБАЛАНСОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Выданные векселя и гарантии	74 436 005	80 638 766
Полученные векселя и гарантии	24 449 180	17 691 255
Имущество (в бывших республиках Югославии)	5 358 820	5 358 990
Дебиторская задолженность (из бывших республик Югославии)	6 763 139	6 380 931
Чужие товары на хранении и прочие активы других владельцев	15 056 497	10 342 388
Ликвидация нефтяного месторождения в Анголе	1 361 966	1 361 966
Полученные ипотеки и залоги	3 097 224	2 465 428
Прочие забалансовые активы и обязательства	250 868	180 492
	130 773 699	124 420 216

Группа «НИС»

Примечания к консолидированный финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе)

19. КАПИТАЛ

		Капитал, относящийся к акционерам Общества					
Примечания	Акционерн. капитал	Резерв переоц., нераспр. приб. и неп. убыт.	Нераспределенная прибыль / (Накопленный убыток)	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал	
Баланс по состоянию на 1 января 2021 г.	81 530 200	483 041	160 749 066	242 762 307	-	242 762 307	
Прибыль за год	-	-	20 957 033	20 957 033	-	20 957 033	
Прочий совокупный доход							
Переоценка обязательств по выплатам работникам	20	-	12 056	12 056	-	12 056	
Убыток от инвестиций в долевые финансовые инструменты		-	783	783	-	783	
Фонд накопленных курсовых разниц		-	105 223	105 223	-	105 223	
Итого совокупный доход за год		-	118 062	20 957 033	-	21 075 095	
Дивиденды акционерам	19.1	-	(1 001 191)	(1 001 191)	-	(1 001 191)	
Прочее		-	456	-	-	-	
Баланс по состоянию на 31 декабря 2021 г.	81 530 200	600 647	180 705 364	262 836 211	-	262 836 211	

		Капитал, относящийся к акционерам Общества					
Примечания	Акционерн. капитал	Резерв переоц., нераспр. приб. и неп. убыт.	Нераспределенная прибыль / (Накопленный убыток)	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал	
Баланс по состоянию на 1 января 2022 г.	81 530 200	600 647	180 705 364	262 836 211	-	262 836 211	
Прибыль за год	-	-	92 374 653	92 374 653	-	92 374 653	
Прочий совокупный доход							
Переоценка обязательств по выплатам работникам	20	-	(181 751)	(181 751)	-	(181 751)	
Доход от инвестиций в долевые финансовые инструменты		-	(104)	(104)	-	(104)	
Фонд накопленных курсовых разниц		-	59 715	65 497	-	65 497	
Итого совокупный доход за год		-	(122 140)	92 258 295	-	92 258 295	
Дивиденды акционерам	19.1	-	(5 782 122)	(5 782 122)	-	(5 782 122)	
Прочее		-	25 918	(84 747)	-	(84 747)	
Баланс по состоянию на 31 декабря 2022 г.	81 530 200	504 425	267 193 012	349 227 637	-	349 227 637	

Группа «НИС»

Примечания к консолидированный финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе)

19.1. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Акционерный капитал представляет собой капитал Общества котируемый на Белградской бирже. Номинальная стоимость акции составляет РСД 500. Акционерный капитал на 31 декабря 2022 и 31 декабря 2021 года состоит из 163 060 400 обыкновенных акций.

Дивиденды за год закончившийся 31 декабря 2021 г. в общем размере составляют 5 782 122 сербских динаров или 35,46 сербских динаров на одну акцию (31 декабря 2020 г.: 1 001 191 сербских динаров или 6,14 сербских динаров на одну акцию) которые были утверждены Общим собранием акционеров 29 июня 2022 г. и дивиденды были выплачены 22 августа 2022 г.

Расчет основного дохода по акции указан на следующей таблице:

	Год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Чистая прибыль приходящийся на долю мажоритарного владельца	92 374 653	20 957 033
Средневзвешенное кол-во обыкновенных акций	163 060 400	163 060 400
Прибыль на акцию (сербских динаров)	567	129

У Группы нет конвертируемых инструментов опционов или гарантий и соответственно уменьшенная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию как указано в таблице выше.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

20. ДОЛГОСРОЧНЫЕ РЕЗЕРВЫ

Изменения по долгосрочным резервированиям:

	Возобновление природных ресурсов	Охрана окружающей среды	Дополнит. вознаграж. сотрудникам	Программа долгосроч. стимулир. сотрудник.	Судебные Споры и прочие резервирова ниям	Итого
По состоянию на 1 января 2021	10 338 464	428 813	605 016	931 473	411 192	12 714 958
За счет консолидированного отчета о приб. и убыт.	238 322	-	417 650	319 480	87 337	1 062 789
Увеличение и корректировка оценки резервов	1 540 421	-	-	-	-	1 540 421
Отменено в течение года (примечания 36)	(143 899)	-	(1 459)	-	(4 551)	(149 909)
Актuarные убытки признанная в составе прочего совокупного результата	-	-	(12 056)	-	-	(12 056)
Погашение обязательств	(59 473)	(31 049)	(75 869)	(823 829)	(88 678)	(1 078 898)
Прочие	276	-	-	-	(95)	181
По состоянию на 31 декабря 2021 года	11 914 111	397 764	933 282	427 124	405 205	14 077 486
По состоянию на 1 января 2022	11 914 111	397 764	933 282	427 124	405 205	14 077 486
За счет консолидированного отчета о приб. и убыт.	189 128	145 407	67 396	247 701	2 851 815	3 501 447
Увеличение и корректировка оценки резервов	(675 618)	-	-	-	-	(675 618)
Отменено в течение года (примечания 36)	(368 473)	-	-	(652)	(206)	(369 331)
Актuarные убытки признанные в составе прочего совокупного результата	-	-	181 767	-	-	181 767
Погашение обязательств	(26 936)	(34 839)	(97 646)	-	(56 188)	(215 609)
Прочие	(539)	-	(212)	-	328 734	327 983
По состоянию на 31 декабря 2022 года	11 031 673	508 332	1 084 587	674 173	3 529 360	16 828 125

Анализ резервов:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные	14 814 651	12 430 855
Краткосрочные	2 013 474	1 646 631
	16 828 125	14 077 486

(а) Резерв для возобновления природных ресурсов

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

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

(б) Резерв для охраны окружающей среды

В соответствии с действующим законодательством у Группы имеются обязательства по охране окружающей среды. На отчетную дату Группа создала резерв под охрану окружающей среды в сумме 508 332 сербских динаров (2021 г.: 397 764 сербских динаров) на основании оценки руководства о размере необходимых затрат на очистку загрязненных объектов и ликвидацию последствий.

(в) Программа долгосрочного стимулирования сотрудников

В 2011 году Группа начала процесс согласования долгосрочной программы стимулирования руководителей Группы. После согласования денежные поощрения будут производиться на основе достижения установленных ключевых показателей эффективности («КПЭ») в течение трех лет. По состоянию на 31 декабря 2022 года руководство Группы провело оценку текущей стоимости обязательств связанных с новым трехлетним стимулированием сотрудников (2021-2023) в размере 674 173 сербских динаров (2021: 427 124 сербских динаров).

(г) Резерв под судебные споры и прочие резервирования

На 31 декабря 2022 года Группа оценила вероятность отрицательного окончания судебных споров а также размеры возможных убытков. Группа отнесла на дебет резерв под судебные споры в отношении которых возможно отрицательное решение спора в размере 2 851 815 сербских динаров (2021 г.: 87 337 сербских динаров). Группа считает что результат судебных споров не приведет к существенным убыткам превышающим сумму резерва на 31 декабря 2022 года.

(д) Резерв под вознаграждения и прочие выплаты сотрудникам

Вознаграждения сотрудникам:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Выходные пособия	768 865	557 326
Юбилейные вознаграждения	315 722	375 956
	1 084 587	933 282

Основные использованные актуарные предположения:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Ставка дисконтирования	6,8%	3,7%
Будущие повышения заработной платы	4,72%	0%
Средний трудовой стаж в будущем	18,44	17,86

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

	Выходные пособия	Юбилейные вознаграждения	Итого
По состоянию на 1 января 2021 года	253 488	351 528	605 016
Расходы по прямым выплатам сотрудникам и прочее	(38 756)	(37 113)	(75 869)
Актуарные прибыли признанная в составе консолидированного прочего совокупного дохода	(12 056)	-	(12 056)
Общая сумма доходов признанная в консолидированном отчете о прибылях и убытках	354 650	61 541	416 191
По состоянию на 31 декабря 2021 года	557 326	375 956	933 282
Расходы по прямым выплатам сотрудникам и прочее	(57 649)	(39 997)	(97 646)
Актуарные убытки признанные в составе консолидированного прочего совокупного дохода	181 767	-	181 767
Общая сумма доходов признанная в консолидированном отчете о прибылях и убытках	87 530	(20 134)	67 396
Курсовые разницы	(109)	(103)	(212)
По состоянию на 31 декабря 2022 года	768 865	315 722	1 084 587

Сумма признанная в консолидированном отчете о прибылях и убытках:

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Текущие расходы на выплаты сотрудникам	76 807	59 719
Процентные расходы	30 825	35 856
Убытки от изменения плана вознаграждений	22 951	35 226
Актуарные прибыли /убытки (юбилейные вознаграждения)	(70 914)	22 060
Стоимость прошлых услуг	7 727	263 330
	67 396	416 191

21. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	2 728 428	8 203 418
Банковские кредиты	65 009 756	69 276 624
Обязательства по аренде	3 149 589	2 335 974
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	847 172	841 861
Прочие долгосрочные кредиты и займы	126 800	104 126
	71 861 745	80 762 003
<i>Минус:</i> текущая часть долгосрочных финансовых обязательств подлежащих к оплате (примечание 22)	(6 547 322)	(7 689 172)
	65 314 423	73 072 831

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

Изменения обязательств Группы по финансовым операциям представлены следующим образом:

	Долгосрочные кредиты	Краткосрочные кредиты	Финансовая аренда	Итого
На 1 января 2021 г.	82 782 005	-	2 479 391	85 261 396
Поступления	16 729 700	500 000	-	17 229 700
Платежи	(22 156 697)	(500 000)	(728 686)	(23 385 383)
Неденежные операции	118 056	-	584 901	702 957
Курсовые разницы	6 978	-	368	7 346
На 31 декабря 2021 года	77 480 042	-	2 335 974	79 816 016
На 1 января 2022 года	77 480 042	-	2 335 974	79 816 016
Поступления	4 499 752	1 311 584	-	5 811 336
Платежи	(14 063 305)	-	(814 876)	(14 878 181)
Неденежные операции	(12 974)	-	1 630 618	1 617 644
Курсовые разницы	(165 331)	(3 439)	(2 127)	(170 897)
На 31 декабря 2022 года	67 738 184	1 308 145	3 149 589	72 195 918

(а) *Долгосрочные займы ОАО «Газпром нефть»*

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2022 г. в размере 2 728 428 сербских динаров (2021 г.: 8 203 418 сербских динаров) включая текущую часть в размере 2 728 428 сербских динаров (2021 г. 5 468 935 сербских динаров) 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 до 15 мая 2023 года.

(б) *Банковские кредиты*

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные кредиты в Сербии	48 275 922	47 362 765
Долгосрочные кредиты за границей	16 733 834	21 913 859
	65 009 756	69 276 624
Текущие обязательства по долгосрочным кредитам	(3 082 976)	(1 579 581)
	61 926 780	67 697 043

Сроки погашения долгосрочных кредитов:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
От 1 до 2 лет	9 707 939	3 004 092
От 2 до 5 лет	47 889 786	63 430 071
Более 5 лет	4 329 055	1 262 880
	61 926 780	67 697 043

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)*

Валютная структура долгосрочных обязательств по уплате банковских кредитов в стране и за границей:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Долл. США	88 819	130 480
Евро	64 824 628	68 989 968
РСД (Сербские динары)	4 268	210
JPY (Японские иены)	92 041	155 966
	65 009 756	69 276 624

Указанные обязательства по кредитам Группа погашает в соответствии с предусмотренными в договорах сроками или в соответствии с установленными аннуитетными планами. С кредиторами Группа имеет договоренность о переменных процентных ставках. Переменные процентные ставки привязаны к Euribor и Libor. Руководство ожидает что Группа будет способна выполнить все свои обязательства по кредитам в соответствии с установленными сроками.

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA (примечание 5). Руководство считает что Группа по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соблюдает указанные ковенанты.

(в) Обязательства по аренде

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные обязательства по аренде	735 918	1 695 318
Краткосрочные обязательства по аренде	2 413 671	640 656
	3 149 589	2 335 974

Суммы признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	2022	2021
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 33)	98 355	92 608
Расходы по краткосрочной аренде (примечания 30)	401 482	603 562
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью не отраженных в качестве краткосрочной аренды (примечания 30)	118 858	76 390
Расходы связанные с переменными арендными платежами которые не включены в арендные обязательства (примечания 30)	1 940 663	1 574 386

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

(г) Прочие долгосрочные финансовые обязательства

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 847 172 сербских динаров (2021 г.: 841 861 сербских динаров) в полном объеме представляют отложенное вознаграждение ПАО «Зарубежнефть» (далее: ЗН) за геологоразведочный проект О&Г который реализуется через зависимое общество «Ядран-Нафтагас». Данное обязательство зависит от наступления неизвестных будущих событий находящихся за пределами контроля предъядателя (ЗН) и владельца (НИС). В соответствии с Новатион соглашением и соглашением о передаче заключенном между ЗН НИС и «Ядран-Нафтагас» все права и обязанности ЗН принимает на себя НИС за вознаграждение равное сумме непогашенных кредитных обязательств «Ядран-Нафтагас» перед ЗН и «НефтегазИнкор» до соглашения. Вознаграждение не может превышать сумму вышеуказанных обязательств.

Кроме того в 2020 Группа приобрела дополнительно 34% доли в «Ядран-Нафтагас» за 41 сербских динаров. Данные операции по приобретению доли и передачи обязательств необходимо рассматривать вместе.

22. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Краткосрочные кредиты в стране	821 257	-
Краткосрочные кредиты за рубежом	486 888	-
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов (примечание 21)	5 811 404	7 048 516
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по финансовому лизингу (примечание 21)	735 918	640 656
	7 855 467	7 689 172

23. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Обязательства перед поставщиками – материнской компанией дочерними обществами	1 762	3 000
Обязательства перед поставщиками – связанными сторонами в стране	3 695 885	2 481 464
Обязательства перед поставщиками в стране	8 278 322	9 748 498
Обязательства перед поставщиками за рубежом	12 016 177	12 316 499
Прочая торговая кредиторская задолженность	32 452	26 202
	24 024 598	24 575 663

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***24. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Обязательства по специфическим сделкам	299 927	219 887
Обязательства по невыплаченным зарплатам и вознаграждениям брутто	1 744 239	1 642 350
Обязательства по процентам	144 947	84 312
Обязательства по дивидендам	3 783 818	3 784 105
Прочие обязательства перед персоналом	1 078 452	827 031
Обязательства по налогу на добавленную стоимость	4 209 049	2 555 013
Акциз	7 994 286	6 699 841
Сборы за товарные запасы	885 898	286 795
Сборы по энергетической эффективности	122 399	33 653
Текущие обязательства по налогу на прибыль	14 013 449	4 238 208
Прочие налоги	1 033 672	1 077 247
Прочие краткосрочные обязательства	142 880	86 580
	35 453 016	21 535 022

25. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов на 31 декабря 2022 года в размере 4 713 428 сербских динаров (31 декабря 2021 г.: 4 074 838 сербских динаров) в основном относятся к начисленным обязательствам на выплату бонусов сотрудникам в размере 2 876 426 сербских динаров (31 декабря 2021 года: 2 285 733 сербских динаров) и контрактными обязательствами из которых 774 596 сербских динаров (31 декабря 2021 года: 853 461 сербских динаров) относится к программе лояльности клиентов.

Выручка в размере 3 444 759 сербских динаров (2021 г.: 4 444 262 сербских динаров) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2022 года из которых 2 817 697 сербских динаров (2021 г.: 3 909 614 сербских динаров) относится к авансам и 630 062 сербских динаров (2021 г.: 534 648 сербских динаров) - к программе лояльности клиентов.

26. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Восстановление доходы от обесценения:		
– основные средства (примечание 8)	-	80 253
– инвестиционной собственности (примечание 8 б)	88 350	149 346
– запасов (примечание 12)	85 867	100 596
– прочих активов	128	351
	174 345	330 546

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***27. РАСХОДЫ НА МАТЕРИАЛЫ**

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Расходы на производственные материалы	275 871 856	165 316 006
Расходы на накладные и другие материалы	278 016	289 990
Расходы на топливо и энергию	10 030 611	4 917 934
Прочие	1 075 497	1 145 386
	287 255 980	171 669 316

28. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА И ПРОЧИЕ ВЫПЛАТЫ СОТРУДНИКАМ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Расходы на оплату труда (брутто)	26 853 527	23 932 262
Налоги и взносы работодателя в заработную плату	3 731 825	3 352 235
Стоимость трудовых договоров	111 986	104 714
Расходы на другие личные заработки	23 982	16 852
Гонорары совету директоров	131 997	134 090
Расходы на выходное пособие	31 081	410 842
Затраты сервисных организаций	6 403	27 944
Прочие выплаты сотрудникам	1 299 513	862 407
	32 190 314	28 841 346

29. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
<i>Обесценение:</i>		
- нематериальных активов (примечание 7)	31 261	26 251
- основных средств (примечание 8)	146 367	743 396
- инвестиционная недвижимость (примечание 8б)	25 920	-
- запасов (примечание 12)	31 295	4 403
- прочего активов	1 165	9 179
	236 008	783 229

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***30. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Производственные услуги	2 511 116	2 050 470
Транспортные услуги	3 430 557	2 778 768
Услуги по техобслуживанию	4 479 679	3 931 642
Арендная плата (примечание 21)	2 461 003	2 254 338
Расходы связанные с участием на выставках	7 701	5 440
Расходы на рекламу	858 008	796 465
Расходы на исследовательские работы	31 672	1 026 241
Прочие услуги	1 668 608	1 579 875
	15 448 344	14 423 239

31. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Непроизводственные услуги	2 683 719	2 899 217
Представительские расходы	90 505	43 842
Страховые премии	503 644	534 692
Банковские услуги	717 500	464 045
Расходы по налогам	1 437 767	1 350 783
Налог на добычу полезных ископаемых (сырой нефти и газа)	1 950 839	1 332 811
Прочие непроизводственные расходы	1 748 382	1 680 724
	9 132 356	8 306 114

Расходы на непроизводственные услуги оказанные в течение года закончившегося 31 декабря 2022 года в размере 2 683 719 сербских динаров (2021 г.: 2 899 217 сербских динаров) в основном относятся расходам на охрану в размере 689 189 сербских динаров (2021 г.: 621 005 сербских динаров) расходам на проектирование в размере 465 187 сербских динаров (2021 г.: 445 757 сербских динаров) и расходам на консалтинговые услуги в размере 192 480 сербских динаров (2021 г.: 232 541 сербских динаров).

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***32. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Финансовые доходы – связанные юридические лица		
- курсовая разница	2 142 450	1 222 970
Процентные доходы	2 138 838	201 413
Доход от дисконтированной дебиторской задолженности	1 325 251	-
Прибыль от реструктуризации займов	131	19 486
Положительная курсовая разница	757 386	504 244
Прочие финансовые доходы	39 086	46 441
	6 403 142	1 994 554

33. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Финансовые расходы – связанные юридические лица		
- курсовая разница	3 508 316	2 144 217
- прочие финансовые расходы	151 488	174 842
Процентные расходы	1 645 100	1 521 033
Дисконтированной дебиторской задолженности	90 101	-
Дисконтированное долгосрочное обязательство	39 835	81 268
Резерв под торговую и прочую долгосрочную дебиторскую задолженность: дисконтирование	24 732	118 241
Отрицательная курсовая разница	1 559 619	522 006
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	164 530
Прочие финансовые расходы	108 961	7 674
	7 128 152	4 733 811

34. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ ОЦЕНИВАЕМЫХ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Отмена обесценения долгосрочных финансовых вложений	50 409	-
Доход на основе оценки:		
- торговой дебиторской задолженности (примечание 5)	43 074	40 724
- дебиторская задолженность по специфическим сделкам (примечание 5)	601 580	286 082
- прочей дебиторской задолженности (примечание 5)	4 653	12 430
	699 716	339 236

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***35. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ
ОЦЕНИВАЕМЫХ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И
УБЫТКАХ**

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Обесценения долгосрочных финансовых вложений	-	9 728
Расход на основе оценки:		
- торговой дебиторской задолженности (примечание 5)	113 760	43 068
- дебиторская задолженность по специфическим сделкам (примечание 5)	360	3 274
- прочей дебиторской задолженности (примечание 5)	2 681	201
- прочие (примечание 5)	7 671	6 361
Оценка финансовых инструментов от отчет о прибылях и убытках	352 829	267 889
	477 301	330 521

36. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Доходы от продажи нематериальных активов и от основных средств	214 331	92 947
Доходы от продажи материалов	58 574	51 477
Излишки при инвентаризации	592 552	416 658
Доход от списания кредиторской задолженности	41 715	357 798
Отмена долгосрочных резервов (примечание 20)	369 331	149 909
Доход от начисленных процентов за неустойку	87 942	50 868
Прочие доходы	54 731	31 471
	1 419 176	1 151 128

37. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Убытки от продаж нематериальных активов и недвижимости		
установок и оборудования	158 117	130 760
Убытки от продаж материалов	183 230	186 276
Недостачи при инвентаризации	706 099	558 399
Списание дебиторской задолженности	2 966	12 415
Списание запасов	117 799	82 576
Прочие неупомянутые расходы	251 841	652 172
	1 420 052	1 622 598

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***38. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Компоненты налога на прибыль:

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Текущий налог на прибыль	17 886 433	4 273 671
Отложенный налог на прибыль (примечание 11)		
Возникновение и аннулирование временных разниц	(423 121)	(30 124)
	17 463 312	4 243 547

Налог на прибыль Группы до налогообложения отличается от теоретической суммы которую бы была получена в случае применения средневзвешенной налоговой ставки как и представлено:

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Прибыль до налогообложения	109 837 965	25 200 580
Расход по налогу на прибыль по текущей ставке внутреннего налога (15%)	16 475 695	3 780 087
Влияние непризнанных налоговых убытков и налоговых ставок в иностранных юрисдикциях	78 602	493 888
<i>Воздействие налогообложения на:</i>		
- Доходы не подлежащие налогообложению	(66 887)	(14 730)
- Налог уплачиваемый в Анголе	155 950	84 312
- Прочие расходы не признанные в налоговых целях	(44 257)	343 605
- Налоговые убытки для которых отложенный налог на прибыль не был признан (использованная признанная налоговая льгота) нетто	(235 484)	(525 171)
- Другое воздействие налогообложения для согласования между учетной прибылью и налоговыми расходами	1 099 693	81 556
	17 463 312	4 243 547
Средневзвешенная эффективная ставка по налогу на прибыль	15,9%	16,8%

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

39. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Экономическая среда в Республике Сербии

Обострение геополитической ситуации в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Средняя себестоимость цен на нефть в течение 2022 составила 101,2 долларов США за баррель, что более чем на 43% больше, чем за аналогичный период 2021 года, что привело к введению Правительством Сербии краткосрочных ограничений цен реализации нефтепродуктов. В настоящее время невозможно предположить, сколько продлится данный период неопределенности. Деятельность российских организаций также ограничивается рядом санкций, что тоже может оказать влияние на деятельность Группы.

В настоящее время оценка воздействия новых санкций на деятельность Группы продолжается.

Руководство предпринимает необходимые меры с целью обеспечения устойчивости деятельности Группы. Однако будущие последствия текущей экономической ситуации трудно предусмотреть 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 508 332 сербских динаров (на 31 декабря 2021 г.: 397 764 сербских динаров) на основании проведенной Группой оценки ее соблюдения законодательства Республики Сербия (примечание 20).

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

Налоговые риски

Налоговое законодательство Республики Сербия допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции определенные руководством могут быть успешно оспорены соответствующими органами и Группе придется заплатить дополнительные суммы недоимок штрафов и пеней. Срок исковой давности налогового обязательства – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило что по состоянию на 31 декабря 2022 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2022 года Группа имеет заключенные договоры на закупку основных средств на общую сумму 311 970 сербских динаров (31 декабря 2021 года: 383 637 сербских динаров) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 96 93 миллионов долл. США (31 декабря 2021 года: 101 44 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных и договорных обязательств.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

40. ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА ГРУППЫ

Консолидированная финансовая отчетность Группы на 31 декабря 2022 и 2021 гг. включает в себя отчетность материнской компании и следующих дочерних обществ в Сербии и за рубежом:

ДЗО	Государство	Вид деятельности	Доля участия %	
			31 декабря 2022	31 декабря 2021
НИС Петрол д.о.о. г. Баня Лука	Босния и Герцеговина	Сбыт	100	100
НИС Петрол е.о.о.д. г. София	Болгария	Сбыт	100	100
NIS Petrol SRL г. Бухарест	Румыния	Сбыт	100	100
НИС Оверсис г. Санкт Петербург	Россия	Прочее	100	100
Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о. г. Нови Сад	Сербия	Разведка и добыча	100	100
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. г. Нови Сад	Сербия	Разведка и добыча	100	100
Нафтагас-Технические сервисы д.о.о. г. Зреньянин	Сербия	Разведка и добыча	100	100
Нафтагас-Транспорт д.о.о. г. Нови Сад	Сербия	Транспорт	100	100
НИС Петрол а.д. г. Белград	Сербия	Прочее	100	100
G-Petrol d.o.o. г. Сараево	Босния и Герцеговина	Сбыт	100	100
Ядран-Нафтагас д.о.о. г. Баня Лука	Босния и Герцеговина	Разведка и добыча	100	100

Доля прав голоса материнской компании в дочерних предприятиях равна ее доле в капитале дочерних предприятий.

С 2022 года из консолидации исключается компания «Светлост д.о.о. Буяновац», которая находится в процессе банкротства с марта 2021 года и не ведет хозяйственную деятельность с 2016 года. Группа владеет 51% акций, эффект от деконсолидации не является существенным

41. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей 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».

В год, закончившийся 31 декабря 2022 г., а также в 2021 году 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 консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)*

По состоянию на 31 декабря 2022 и 31 декабря 2021 годов баланс активов и обязательств по операциям со связанными сторонами выглядит следующим образом:

	Материнское общество	Дочерние и ассоциированные предприятия	Ассоциированные и совместные предприятия
По состоянию на 31 декабря 2022 года			
Активы в форме права пользования	-	197	-
Инвестиции в совместную деятельность	-	-	2 866 724
Выданные авансы	-	22 259	-
Торговая дебиторская задолженность	-	367 944	1 446 747
Прочие дебиторская задолженность	-	5 741	709 408
Краткосрочные вложения	-	36 214	-
Долгосрочные обязательства	-	(49)	-
Краткосрочные финансовые обязательства	-	(2 728 428)	-
Полученные авансы	-	(312)	(3 101)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 762)	(642 009)	(3 053 876)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(37)	(1)
	(1 762)	(2 938 480)	1 965 901
По состоянию на 31 декабря 2021 года			
Активы в форме права пользования	-	414	-
Инвестиции в совместную деятельность	-	-	1 582 900
Выданные авансы	-	29 788	-
Торговая дебиторская задолженность	600	233 076	1 961 141
Прочие дебиторская задолженность	-	-	540 616
Долгосрочные обязательства	(2 734 483)	(210)	-
Краткосрочные финансовые обязательства	(5 468 935)	(142)	-
Полученные авансы	-	(388)	(935)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 000)	(929 878)	(1 551 586)
Прочие краткосрочные обязательства	(13)	-	-
	(8 205 831)	(667 340)	2 532 136

В течение периода завершившегося 31 декабря 2022 и 2021 г. произведены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Дочерние и ассоциированные предприятия	Ассоциированные и совместные предприятия
За год закончившийся 31 декабря 2022г			
Выручка от продажи	-	1 964 551	39 357 392
Расходы на закупку продукции и услуг	(7 292)	(116 893 430)	(8 696 807)
Прочие расходы	-	(147 867)	663
	(7 292)	(115 076 746)	30 661 248
За год закончившийся 31 декабря 2021г			
Выручка от продажи	2 056	1 580 398	28 768 807
Расходы на закупку продукции и услуг	(22 569 246)	(2 254 117)	(230 089)
Прочие расходы	(174 840)	(117)	(44)
	(22 742 030)	(673 836)	28 538 674

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)*

Расчеты и наиболее крупные операции с государством и государственными предприятиями:

	Ассоциированные и совместные предприятия	Прочие
На 31 декабря 2022 г.		
<i>Дебиторская задолженность брутто</i>		
• ХИП «Петрохемя» г. Панчево	1 433 784	-
• Сербиягаз	-	24 831
• «Эйр Сербия»	-	762 548
<i>Выданные авансы</i>		
• Сербиягаз	-	445
<i>Обязательства</i>		
• ХИП «Петрохемя» г. Панчево	(1 259 596)	-
• Сербиягаз	-	(725 804)
<i>Прочие краткосрочные обязательства</i>		
• ХИП «Петрохемя» г. Панчево	(2 506)	-
• Сербиягаз	-	(24)
	171 682	61 996
На 31 декабря 2021 г.		
<i>Дебиторская задолженность брутто</i>		
• ХИП «Петрохемя» г. Панчево	1 905 004	-
• Сербиягаз	-	111 545
• «Эйр Сербия»	-	287 512
<i>Выданные авансы</i>		
• Сербиягаз	-	445
<i>Обязательства</i>		
• ХИП «Петрохемя» г. Панчево	(1 551 586)	-
• Сербиягаз	-	(605 123)
<i>Прочие краткосрочные обязательства</i>		
• ХИП «Петрохемя» г. Панчево	(2 852)	-
	350 566	(205 621)
За год закончившийся 31 декабря 2022 г.		
<i>Доход от реализации продукции</i>		
• ХИП «Петрохемя» г. Панчево	39 107 255	-
• Сербиягаз	-	219 746
• «Эйр Сербия»	-	9 592 537
<i>Затраты на приобретение сырья материалов и услуг</i>		
• ХИП «Петрохемя» г. Панчево	(279 921)	-
• Сербиягаз	-	(340 454)
	38 827 334	9 471 829
За год закончившийся 31 декабря 2021 г.		
<i>Доход от реализации продукции</i>		
• ХИП «Петрохемя» г. Панчево	28 673 855	-
• Сербиягаз	-	224 146
• «Эйр Сербия»	-	3 232 714
<i>Затраты на приобретение сырья материалов и услуг</i>		
• ХИП «Петрохемя» г. Панчево	(230 133)	-
• Сербиягаз	-	(205 962)
	28 443 722	3 250 898

Сделки с государственными компаниями в основном относятся к реализации нефтепродуктов по ценам и условиям которые применяются и к третьим лицам.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

Вознаграждения для основного руководства

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 года Группа признала 1 024 263 сербских динаров и 1 033 696 сербских динаров 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 выплаты.

42. СВЕРКА ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТЕЛЬСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

В соответствии с Законом о бухгалтерском учете Группа провела сверку дебиторской и кредиторской задолженности с покупателями и поставщиками до подготовки финансовой отчетности. У Группы нет существенной неподтвержденной дебиторской или кредиторской задолженности.

43. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.

Последующие события которые произошли после 31 декабря 2022 г. были взяты в рассмотрение по состоянию на 28 февраля 2023 г. когда утверждена настоящая консолидированная финансовая отчетность.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 г.

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

Группа «НИС»

Контактная информация

Главный офис Группы:

Ул. Народного фронта д. 12 г. Нови Сад Республика Сербия
21000

Телефон: (+ 381 21) 481 1111

e-mail: office@nis.rs

www.nis.rs

Управление по связям с инвесторами

e-mail: investor.relations@nis.rs