



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

**Консолидированная финансовая отчетность и  
Заключение независимого аудитора**

31 декабря 2025 г.

г. Нови Сад, 27 февраля 2026 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	28
4. Применение поправок к существующим стандартам	35
5. Управление финансовыми рисками	36
6. Информация о сегментах	44
7. Нематериальные активы	49
8. Основные средства	51
9. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	56
10. Прочие долгосрочные финансовые вложения и прочая долгосрочная дебиторская задолженность	58
11. Отложенные налоговые активы и обязательства	58
12. Запасы	59
13. Торговая дебиторская задолженность	60
14. Прочая дебиторская задолженность	60
15. Краткосрочные финансовые активы	60
16. Денежные средства и денежные эквиваленты	60
17. Расходы будущих периодов	61
18. Забалансовые активы и обязательства	61
19. Капитал	62
20. Долгосрочные резервы	64
21. Долгосрочные обязательства	66
22. Краткосрочные финансовые обязательства	68
23. Торговая кредиторская задолженность	68
24. Прочие краткосрочные обязательства	69
25. Доходы будущих периодов	69
26. Доходы от корректировки стоимости активов (за минусом финансовых)	69
27. Расходы на материалы	70
28. Расходы на оплату труда и прочие выплаты сотрудникам	70
29. Расходы от корректировки стоимости активов (за минусом финансовых)	70
30. Операционные расходы	70
31. Нематериальные расходы	71
32. Финансовые доходы	71
33. Финансовые расходы	71
34. Доходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости в отчете о прибылях и убытках	72
35. Расходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости в отчете о прибылях и убытках	72
36. Прочие доходы	72
37. Прочие расходы	73
38. Налог на прибыль	73
39. Условные и договорные обязательства	74
40. Структура группы	75
41. Операции со связанными сторонами	75
42. Сверка дебиторской и кредиторской задолженности	77
43. События после отчетной даты	77
Контактная информация	78

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

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

#### ***Заключение***

Нами был проведен 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 2025 г.;
- Консолидированного отчета о прибылях и убытках за год, закончившийся на указанную дату;
- Консолидированного отчета о прочих совокупных доходах за год, закончившийся на указанную дату;
- Консолидированного отчета о денежных потоках за год, закончившийся на указанную дату;
- Консолидированного отчета об изменениях капитала за год, закончившийся на указанную дату;
- и.
- Примечания к консолидированной финансовой отчетности, содержащего перечень основных учетных политики и прочего раскрытия информации.

На наш взгляд, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает во всех существенных отношениях достоверно и объективно отражает консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2025 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированные потоки денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с бухгалтерским законодательством Республики Сербии.

#### ***Основание для заключения***

Мы провели аудит в соответствии с законом «Об аудиторской деятельности» и Международными стандартами аудита. Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к аудиту консолидированной финансовой отчетности в Республике Сербии, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и СМСЭБ Кодексом БИ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для нашего заключения.

#### ***Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности***

Консолидированная финансовая отчетность составлена в соответствии с принципом непрерывности деятельности, как раскрыто в Примечаниях 2.2 и 3.1 к прилагаемой консолидированной финансовой отчетности. В связи с этим отметим следующие факты, опубликованные в консолидированной финансовой отчетности, которая была предметом данного аудита: в 2025 году Группа была включена в список специально назначенных граждан и заблокированных лиц Министерства финансов США (список OFAC SDN). За год, закончившийся 31 декабря 2025 года, Группа понесла чистый убыток в размере 5 578 142 тыс. динаров. Руководство Группы активно следит за ситуацией и принимает меры по устранению или смягчению потенциальных рисков, возникающих в результате данной неопределенности. Временное затягивание санкций может быть положительным сигналом, но по-прежнему существует значительная степень неопределенности в отношении будущих решений и их эффектов на деятельность Группы.

---

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)**

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

#### ***Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности (Продолжение)***

Эти события и обстоятельства указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Наше мнение не изменено по данному вопросу.

#### ***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 рассматривались в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего заключения об этой отчетности, и мы не выносим отдельное заключение по этим вопросам. Помимо вопросов, описанных в разделе Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности, нами были установлены следующие ключевые аудиторские вопросы:

#### ***Оценка резервов на восстановление природных ресурсов и охрану окружающей среды***

Информация о применяемых 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 на сумму 13 337 026 тыс. динаров.

Резервы на восстановление природных ресурсов и охрану окружающей среды требуют значимых суждений руководства ввиду многочисленных допущений, на которые влияют будущие работы, экономические факторы и законодательство, применяемое Группой. Наиболее значимые оценки включают оценку будущих затрат на погашение текущих обязательств, уровень инфляции и ставки дисконтирования, а также срок эксплуатации.

Аудит данной области финансовой отчетности представляет собой сложный процесс, поскольку требует оценки допущений, на основании которых осуществляется оценка будущих затрат, в условиях ограниченности сравнительных данных, имея в виду, что действия по восстановлению природных ресурсов инфраструктуры газа и нефти находится на начальном этапе. Оценка указанных факторов влияет на определение точной суммы резервов, которая в консолидированной финансовой отчетности являются существенной статьей.

Руководство ежегодно пересматривает резервы по восстановлению природных ресурсов и охране окружающей среды, а именно по средствам для исследования и оценки и средствам для добычи и переработки нефти и нефтепродуктов. Проводимый руководством анализ учитывает изменения в законодательстве Республики Сербии, оценку затрат, уровень инфляции и ставки дисконтирования, а также сроки исполнения обязательств.

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)**

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

#### *Ключевые вопросы аудита (Продолжение)*

Подход к аудиту:

Наши аудиторские процедуры включали понимание законодательных обязательств в отношении восстановления природных ресурсов и охраны окружающей среды в соответствии с положениями Закона «О горной промышленности и геологоразведке» и Закона «Об охране окружающей среды», согласно которым Группа обязана во время и по окончании работ по эксплуатации рекультивировать почву и, для предотвращения дальнейшего распространения загрязнения, вызванного аварией, принимать меры по восстановлению согласно планам охраны за свой счет.

Нами были также проведены следующие аудиторские процедуры:

- Проверка математической точности модели, применяемой Группой при расчете резервов;
- Анализ статуса скважин на основании выборки и сравнение со статусом в рамках скважинного фонда, являющегося основой для расчета резервов;
- Проверка изменения статусов скважин в текущем году, по сравнению с предыдущим годом, учитывая, что изменение статуса скважин может оказать существенное влияние на расчет резервов;
- Проверка полноты данных путем сопоставления с другой информацией в рамках бухгалтерского учета и аудиторских процедур, связанных с недвижимостью, установками и оборудованием;
- Оценка обоснованности применяемой ставки дисконтирования как одного из допущений для расчета резервов путем ее сопоставления со ставкой по государственным облигациям Республики Сербии, выпущенным Национальным банком Республики Сербии;
- Оценка и понимание допущений, связанных с расходами на ликвидацию аварий и рекультивацию почвы;
- Проверка анализа чувствительности, подготовленного руководством по основным допущениям;
- Получение представления о процедурах Группы, применяемых руководством для оценки и учета долгосрочных резервов. Это включило понимание того, существует ли для создания резерва законное обязательство или обязательство, обусловленное практикой.

#### *Прочая информация*

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в консолидированном Годовом отчете о результатах деятельности (который не включает консолидированную финансовую отчетность и Аудиторский отчет по нему) за год, закончившийся 31 декабря 2025 года. Наше заключение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не выносим никакого заключения, подтверждающего ее достоверность.

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 или другим способом, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

---

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)**

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

#### *Прочая информация (Продолжение)*

Только на основании работ, выполненных нами в ходе аудита консолидированной финансовой отчетности, на наш взгляд:

- Информация, раскрытая в консолидированном Годовом отчете о результатах деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, соответствует во всех существенных аспектах прилагаемой консолидированной финансовой отчетности;
- Консолидированный Годовой отчет подготовлен в соответствии с Законом «О бухгалтерском учете» Республики Сербии.

Помимо этого, если на основании проделанной работы мы сделаем заключение о наличии существенных искажений прочей информации, мы обязаны сообщить об этом в отчете. В связи с этим отсутствуют какие-либо факты, о которых мы должны были бы сообщить.

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

Руководство несет ответственность за подготовку и справедливое представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с действующим в Республики Сербии правилами, на основании положений закона «О бухгалтерском учете», а также за внутренний контроль, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие растрат или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжить свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности, раскрывая, при необходимости, вопросы, относящиеся к непрерывности деятельности и к применению принципов непрерывности деятельности как бухгалтерской основы, за исключением случаев, когда руководство намерено ликвидировать Группу, или прекратить ее деятельность, или нет другой реальной возможности, кроме этой.

Лица, отвечающие за управление, несут ответственность за мониторинг процесса подготовки финансовой отчетности Группы.

#### ***Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности***

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие растрат или ошибок, а также в составлении аудиторского заключения, содержащего нашу позицию. 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 будет выявлять существенные искажения, при их наличии. Искажения могут быть результатом растрат или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что они в отдельности или в совокупности могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основании этой консолидированной финансовой отчетности.

---

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)**

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

#### ***Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности (Продолжение)***

В рамках аудита, проводимого в соответствии с законом Республики Сербии «Об аудиторской деятельности» и стандартами аудита, применимыми в Республике Сербии, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Мы также:

- Выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие растрат или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры, соответствующие этим рискам; получаем достаточное количество надлежащих аудиторских доказательств для обеспечения основания для вынесения нашего заключения. Риск необнаружения существенного искажения в результате растрат больше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как растраты могут включать сговор, подделку, умышленное упущение, ложное представление или действия в обход системы внутреннего контроля.
- Получаем понимание о внутреннем контроле, имеющем 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 бухгалтерских оценок и связанные раскрытия информации руководством.
- 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 сделаем вывод о наличии существенной неопределенности, мы должны обратить внимание в нашем аудиторском заключении на соответствующее раскрытие 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 прекращению деятельности Группы в соответствии с принципом непрерывности.
- Проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность основные транзакции и события так, чтобы обеспечить справедливое представление.
- Получаем достаточное количество надлежащих аудиторских доказательств в отношении финансовой информации Группы и хозяйственной деятельности в рамках Группы для заключения о консолидированной финансовой отчетности. Мы несем ответственность за управление аудитом Группы, осуществление надзора и проведение аудиторской проверки. Кроме того, мы несем единоличную ответственность за наше аудиторское заключение.

---

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)**

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

***Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности (Продолжение)***

Мы доводим до лиц, отвечающих за управление, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных наблюдениях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявили в ходе аудита.

Кроме того, мы предоставляем лицам, наделенным руководящими полномочиями, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости, и проинформируем этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на нашу независимость, и, где это представляется возможным, о соответствующих 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 нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или, когда, в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть представлена в нашем аудиторском заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят пользу от ее сообщения.

Партнер, привлеченный для проверки, на основании которой был составлен настоящий отчет независимого аудитора, является лицензированный уполномоченный аудитор Срджан Божович.

Белград, 15 апреля 2026 г.

---

/Личная подпись/

/Круглая печать/

Срджан Божович  
лицензированный уполномоченный аудитор  
Finexpertiza д.о.о., Белград

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

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**

	код	Примечание	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
<b>А. ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЙ, НО НЕУПЛАЧЕННЫЙ КАПИТАЛ</b>	<b>0001</b>		-	-
<b>Б. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (0003+0009+0017+0018+0028)</b>	<b>0002</b>		<b>354 744 956</b>	<b>355 362 739</b>
<b>I. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (0004+0005+0006+0007+0008)</b>	<b>0003</b>	<b>7</b>	<b>20 420 322</b>	<b>21 289 617</b>
1 Вложения в развитие	0004		9 697 449	10 826 761
2 Концессии, патенты, лицензии, товарный знак и знак обслуживания, программное обеспечение и прочие нематериальные активы	0005		4 659 581	3 858 394
3 Гудвилл	0006		741 546	1 258 852
4 Арендованные нематериальные активы и нематериальные активы на стадии разработки	0007		5 321 746	5 345 610
5 Авансы за нематериальные активы	0008		-	-
<b>II. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (0010+0011+0012+0013+0014+0015+0016)</b>	<b>0009</b>		<b>329 014 054</b>	<b>329 889 070</b>
1 Земля и здания	0010	8а	198 760 039	191 856 822
2 Машины и оборудование	0011	8а	94 600 274	97 163 419
3 Инвестиционная недвижимость	0012	8б	1 664 931	1 514 935
4 Арендованные основные средства и основные средства на стадии подготовки	0013	8а, 8г	32 410 158	36 300 132
5 Прочие основные средства и вложения в основные средства третьих лиц	0014	8а	234 622	252 799
6 Авансы за основные средства в стране	0015	8а	1 308 150	2 535 758
7 Авансы за основные средства за рубежом	0016	8а	35 880	265 205
<b>III. БИОЛОГИЧЕСКИЕ АКТИВЫ</b>	<b>0017</b>		-	-
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ И ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0019+0020+0021+0022+0023+0024+0025+0026+0027)</b>	<b>0018</b>		<b>5 310 580</b>	<b>4 184 052</b>
1 Участие в капитале юридических лиц (за минусом участия в капитале, оцениваемом по методу участия)	0019		91 713	91 816
2 Участие в капитале, оцениваемом по методу участия	0020	9	3 394 511	2 623 087
3 Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества и прочие связанные стороны, долгосрочная дебиторская задолженность данных обществ в стране	0021		1 013 125	826 117
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		6 685	6 685
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	804 546	636 347
<b>V. ДОЛГОСРОЧНЫЕ РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ</b>	<b>0028</b>		-	-
<b>В. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>0029</b>	<b>11</b>	<b>5 336 771</b>	<b>4 102 378</b>
<b>Г. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (0031 +0037 +0038+0044+0048+0057+0058)</b>	<b>0030</b>		<b>101 925 777</b>	<b>147 584 780</b>
<b>I. ЗАПАСЫ (0032+0033+0034+0035+0036)</b>	<b>0031</b>	<b>12</b>	<b>42 410 094</b>	<b>53 894 616</b>
1 Материалы, запчасти, инструмент и мелкий инвентарь	0032		12 971 675	22 634 732
2 Незавершенное производство и готовая продукция	0033		19 462 055	26 490 525
3 Товары	0034		6 713 517	3 061 514
4 Уплаченные авансы за запасы и услуги в стране	0035		3 211 873	1 305 117
5 Уплаченные авансы за запасы и услуги за рубежом	0036		50 974	402 728
<b>II. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ, И ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>	<b>0037</b>		<b>135 703</b>	<b>14 430</b>

(продолжение)

Примечания на страницах 9 – 78 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 2025 г.	31 декабря 2024 г.
<b>III. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0039+0040+0041+0042+0043)</b>	<b>0038</b>	<b>13</b>	<b>20 409 674</b>	<b>32 080 211</b>
1 Отечественные клиенты	0039		19 713 277	30 512 643
2 Зарубежные клиенты	0040		527 331	1 267 444
3 Материнская компания, дочерние общества и прочие связанные стороны в стране	0041		168 083	51 000
4 Материнская компания, дочерние общества и прочие связанные стороны за рубежом	0042		983	249 124
5 Прочая торговая дебиторская задолженность	0043		-	-
<b>IV. ПРОЧАЯ КРАТКОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0045+0046+0047)</b>	<b>0044</b>	<b>14</b>	<b>3 278 935</b>	<b>8 818 937</b>
1 Прочая задолженность	0045		734 740	1 055 302
2 Дебиторская задолженность - переплата по налогу на прибыль	0046		2 371 203	7 595 653
3 Дебиторская задолженность - переплата по прочим налогам и платежам	0047		172 992	167 982
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (0049+0050+0051+0052+0053+0054+0055+0056)</b>	<b>0048</b>	<b>15</b>	<b>83 067</b>	<b>299 134</b>
1 Краткосрочные кредиты и вложения - материнская компания и дочерние общества	0049		-	-
2 Краткосрочные кредиты и вложения - иные связанные стороны	0050		20 662	20 129
3 Краткосрочные кредиты, займы и вложения в стране	0051		62 405	64 228
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		-	214 777
<b>VI. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ</b>	<b>0057</b>	<b>16</b>	<b>30 520 104</b>	<b>40 736 335</b>
<b>VII. КРАТКОСРОЧНЫЕ РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ</b>	<b>0058</b>	<b>17</b>	<b>5 088 200</b>	<b>11 741 117</b>
<b>Д. ИТОГО АКТИВ -- ОПЕРАЦИОННЫЕ АКТИВЫ (0001+0002+0029+0030)</b>	<b>0059</b>		<b>462 007 504</b>	<b>507 049 897</b>
<b>Ъ. ЗАБАЛАНСОВЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>0060</b>	<b>18</b>	<b>117 756 496</b>	<b>194 714 329</b>
<b>А. КАПИТАЛ (0402+0403+0404+0405+0406-0407+0408+0411-0412) &gt;= 0</b>	<b>0401</b>	<b>19</b>	<b>360 605 911</b>	<b>370 555 961</b>
<b>I. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ</b>	<b>0402</b>	<b>19.1</b>	<b>81 530 200</b>	<b>81 530 200</b>
<b>II. ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЙ, НО НЕУПЛАЧЕННЫЙ КАПИТАЛ</b>	<b>0403</b>		-	-
<b>III. ЭМИССИОННАЯ ПРЕМИЯ</b>	<b>0404</b>		-	-
<b>IV. РЕЗЕРВЫ</b>	<b>0405</b>		-	-
<b>V. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЙ РЕЗЕРВ ПО ПЕРЕОЦЕНКЕ СТОИМОСТИ И НЕРЕАЛИЗОВАННАЯ ПРИБЫЛЬ ПО ФИНАНСОВЫМ АКТИВАМ И ПРОЧИМ ВИДАМ СОВОКУПНОГО ДОХОДА</b>	<b>0406</b>		<b>1 082 767</b>	<b>793 709</b>
<b>VI. НЕРАЛИЗОВАННЫЙ УБЫТОК ПО ФИНАНСОВЫМ АКТИВАМ И ПРОЧИМ ВИДАМ СОВОКУПНОГО ДОХОДА</b>	<b>0407</b>		<b>404 982</b>	<b>340 023</b>
<b>VII. НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ (0409+0410)</b>	<b>0408</b>		<b>285 003 924</b>	<b>288 572 075</b>
1 Нераспределенная прибыль предыдущих лет	0409		285 003 924	278 746 859
2 Нераспределенная прибыль текущего года	0410		-	9 825 216
<b>VIII. НЕКОНТРОЛИРУЮЩАЯ ДОЛЯ УЧАСТИЯ</b>	<b>0411</b>		-	-
<b>IX. УБЫТОК (0413+0414)</b>	<b>0412</b>		<b>6 605 998</b>	-
1 Убыток предыдущих лет	0413		-	-
2 Убыток текущего года	0414		6 605 998	-
<b>Б. ДОЛГОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0416+0420+0428)</b>	<b>0415</b>		<b>45 173 754</b>	<b>75 427 142</b>
<b>I. ДОЛГОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ (0417+0418+0419)</b>	<b>0416</b>	<b>20</b>	<b>14 190 785</b>	<b>14 752 819</b>
1 Резерв на выплату вознаграждений и прочих льгот сотрудникам	0417		1 416 759	1 720 236
2 Резерв под расходы в гарантийный период	0418		-	-
3 Прочий долгосрочный резерв	0419		12 774 026	13 032 583

(продолжение)

Группа «НИС»

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

	код	Примечание	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
<b>II. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b> <b>(0421+0422+0423+0424+0425+0426+0427)</b>	<b>0420</b>	<b>21</b>	<b>30 982 969</b>	<b>60 674 323</b>
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		-	-
4 Долгосрочные кредиты, займы и лизинговые обязательства в стране	0424		28 921 865	45 456 751
5 Долгосрочные кредиты, займы и лизинговые обязательства за рубежом	0425		289 071	13 507 373
6 Обязательства по выпущенным ценным бумагам	0426		700 621	699 178
7 Прочие долгосрочные обязательства	0427		1 071 412	1 011 021
<b>III. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ</b>	<b>0428</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>В. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	<b>0429</b>	<b>11</b>	<b>3 975</b>	<b>3 682</b>
<b>Г. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОТЛОЖЕННЫЕ ДОХОДЫ И ПОЛУЧЕННЫЕ ДОТАЦИИ</b>	<b>0430</b>		<b>40 959</b>	<b>-</b>
<b>Д. КРАТКОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b> <b>(0432+0433+0441+0442+0449+0453+0454)</b>	<b>0431</b>		<b>56 182 905</b>	<b>61 063 112</b>
<b>I. КРАТКОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ</b>	<b>0432</b>	<b>20</b>	<b>2 538 201</b>	<b>1 342 054</b>
<b>II. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b> <b>(0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440)</b>	<b>0433</b>	<b>22</b>	<b>20 424 492</b>	<b>9 749 970</b>
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		-	-
3 Обязательства по кредитам и займам, выданных лицами, не являющимися отечественными банками	0436		897 525	934 141
4 Обязательства по кредитам отечественных банков	0437		19 175 777	7 016 799
5 Кредиты, займы и обязательства за рубежом	0438		351 190	1 799 030
6 Обязательства по краткосрочным ценным бумагам	0439		-	-
7 Обязательства по производным финансовым инструментам	0440		-	-
<b>III. ПОЛУЧЕННЫЕ АВАНСЫ, ДЕПОЗИТЫ И ЗАДАТКИ</b>	<b>0441</b>		<b>2 501 191</b>	<b>5 649 106</b>
<b>IV. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ</b> <b>(0443+0444+0445+0446+0447+0448)</b>	<b>0442</b>	<b>23</b>	<b>11 732 749</b>	<b>17 780 968</b>
1 Обязательства перед поставщиками - материнской компанией, дочерними обществами и прочими связанными сторонами в стране	0443		189 977	511 682
2 Обязательства перед поставщиками - материнской компанией, дочерними обществами и прочими связанными сторонами за рубежом	0444		16 397	164 783
3 Обязательства перед поставщиками в стране	0445		7 651 648	14 512 714
4 Обязательства перед поставщиками за рубежом	0446		2 222 652	2 551 320
5 Обязательства по векселям	0447		-	-
6 Прочая торговая кредиторская задолженность	0448		1 652 075	40 469
<b>V. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0450+0451+0452)</b>	<b>0449</b>	<b>24</b>	<b>14 533 286</b>	<b>21 341 127</b>
1 Прочие краткосрочные обязательства	0450		7 980 348	8 441 133
2 Обязательства по налогу на добавленную стоимость и прочим обязательным платежам	0451		6 540 061	12 886 385
3 Обязательства по налогу на прибыль	0452		12 877	13 609
<b>VI. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АКТИВАМ, ПРЕДУСМОТРЕННЫМ ДЛЯ ПРОДАЖИ И АКТИВАМ ПРЕКРАЩЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>	<b>0453</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>VII. КРАТКОСРОЧНЫЕ ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ</b>	<b>0454</b>	<b>25</b>	<b>4 452 986</b>	<b>5 199 887</b>
<b>Ъ. УБЫТКИ, ПРЕВЫШАЮЩИЕ РАЗМЕР КАПИТАЛА (0415+0429+0430+0431-0059)&gt;=0=(0407+0412-0402-0403-0404-0405-0406-0408-0411)&gt;=0</b>	<b>0455</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Е. ИТОГО ПАССИВ (0401+0415+0429+0430+0431-0455)</b>	<b>0456</b>		<b>462 007 504</b>	<b>507 049 897</b>
<b>Ж. ЗАБАЛАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	<b>0457</b>	<b>18</b>	<b>117 756 496</b>	<b>194 714 329</b>

г. Нови Сад, 27 февраля 2026 г.

Кирилл Тюрденев  
Генеральный директор

М.П.

Антон Черепанов  
Финансовый директор

Примечания на страницах 94-78 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных финансовых отчетов.

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

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

Год, закончившийся 31 декабря

	код	Примечание	2025 г.	2024 г.
<b>A. ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ (1002+1005+1008+1009-1010+1011+1012)</b>	<b>1001</b>		<b>298 800 591</b>	<b>421 713 648</b>
<b>I. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ (1003+1004)</b>	<b>1002</b>	<b>6</b>	<b>54 883 368</b>	<b>117 213 124</b>
1 Выручка от продаж товаров на внутреннем рынке	1003		17 779 952	73 057 921
2 Выручка от продаж товаров на зарубежном рынке	1004		37 103 416	44 155 203
<b>II. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ ТОВАРОВ И УСЛУГ (1006+1007)</b>	<b>1005</b>	<b>6</b>	<b>234 704 149</b>	<b>290 350 538</b>
1 Выручка от продаж товаров и услуг на внутреннем рынке	1006		206 843 536	244 421 797
2 Выручка от продаж товаров и услуг на зарубежном рынке	1007		27 860 613	45 928 741
<b>III. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СОБСТВЕННЫХ ТОВАРОВ И УСЛУГ</b>	<b>1008</b>		<b>15 669 260</b>	<b>17 495 769</b>
<b>IV. УВЕЛИЧЕНИЕ СТОИМОСТИ ЗАПАСОВ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ И НЕЗАВЕРШЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА</b>	<b>1009</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>V. УМЕНЬШЕНИЕ СТОИМОСТИ ЗАПАСОВ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ И НЕЗАВЕРШЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА</b>	<b>1010</b>		<b>7 244 854</b>	<b>4 828 078</b>
<b>VI. ПРОЧАЯ ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ</b>	<b>1011</b>	<b>6</b>	<b>481 305</b>	<b>463 971</b>
<b>VII. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)</b>	<b>1012</b>	<b>26</b>	<b>307 363</b>	<b>1 018 324</b>
<b>B. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ (1015+1016+1020+1021+1022+0408+1023+1024)</b>	<b>1013</b>		<b>306 202 807</b>	<b>405 183 613</b>
<b>I. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ РЕАЛИЗОВАННЫХ ТОВАРОВ</b>	<b>1014</b>		<b>30 983 449</b>	<b>85 944 047</b>
<b>II. РАСХОДЫ НА МАТЕРИАЛЫ, ТОПЛИВО И ЭНЕРГИЮ</b>	<b>1015</b>	<b>27</b>	<b>168 579 592</b>	<b>217 399 992</b>
<b>III. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА И ПРОЧИЕ КОМПЕНСАЦИОННЫЕ ВЫПЛАТЫ СОТРУДНИКАМ</b>	<b>1016</b>	<b>28</b>	<b>45 535 201</b>	<b>43 490 678</b>
1 Расходы на оплату труда и компенсационные выплаты	1017		38 509 187	36 377 154
2 Расходы по налогу на прибыль, отчислениям и вознаграждениям	1018		5 369 269	5 008 349
3 Прочие компенсационные выплаты	1019		1 656 745	2 105 175
<b>IV. РАСХОДЫ НА АМОРТИЗАЦИЮ</b>	<b>1020</b>		<b>28 846 898</b>	<b>27 119 878</b>
<b>V. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)</b>	<b>1021</b>	<b>29</b>	<b>2 990 203</b>	<b>53 273</b>
<b>VI. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ</b>	<b>1022</b>	<b>30</b>	<b>17 116 802</b>	<b>19 181 009</b>
<b>VII. РАСХОДЫ ПОД СОЗДАНИЕ РЕЗЕРВА</b>	<b>1023</b>		<b>1 489 672</b>	<b>1 008 915</b>
<b>VII. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ</b>	<b>1024</b>	<b>31</b>	<b>10 660 990</b>	<b>10 985 821</b>
<b>B. ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ (1001- 1013)&gt;= 0</b>	<b>1025</b>		<b>-</b>	<b>16 530 035</b>
<b>Г. ОПЕРАЦИОННЫЙ УБЫТОК (1013- 1001)&gt;= 0</b>	<b>1026</b>		<b>7 402 216</b>	<b>-</b>
<b>Д. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ (1028+1029+1030+1031)</b>	<b>1027</b>	<b>32</b>	<b>3 146 522</b>	<b>3 156 520</b>
<b>I. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ ОТ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ, ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ И ПРОЧИХ СВЯЗАННЫХ СТОРОН</b>	<b>1028</b>		<b>318 002</b>	<b>154 159</b>
<b>II. ПРОЦЕНТНЫЕ ДОХОДЫ</b>	<b>1029</b>		<b>1 500 615</b>	<b>2 365 440</b>
<b>III. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ И ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ ЭФФЕКТЫ ОТ ВАЛЮТНОЙ ОГОВОРКИ</b>	<b>1030</b>		<b>499 493</b>	<b>571 365</b>
<b>IV. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ</b>	<b>1031</b>		<b>828 412</b>	<b>65 556</b>
<b>Ъ. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ (1033+1034+1035+1036)</b>	<b>1032</b>	<b>33</b>	<b>4 786 793</b>	<b>5 621 955</b>
<b>I. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ ОТ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ, ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ И ПРОЧИХ СВЯЗАННЫХ СТОРОН</b>	<b>1033</b>		<b>740 549</b>	<b>257 977</b>
<b>II. ПРОЦЕНТНЫЕ РАСХОДЫ</b>	<b>1034</b>		<b>3 083 795</b>	<b>3 715 482</b>
<b>III. ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ И ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ ЭФФЕКТЫ ОТ ВАЛЮТНОЙ ОГОВОРКИ</b>	<b>1035</b>		<b>931 047</b>	<b>1 532 466</b>
<b>IV. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ</b>	<b>1036</b>		<b>31 402</b>	<b>116 030</b>
<b>Е. ДОХОДЫ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (1027-1032)&gt;=0</b>	<b>1037</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Ж. УБЫТКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (1032-1027)&gt;=0</b>	<b>1038</b>		<b>1 640 271</b>	<b>2 465 435</b>

(продолжение)

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

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)

	код	Примечание	Год, закончившийся 31 декабря	
			2025 г.	2024 г.
<b>З. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМОЙ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ</b>	<b>1039</b>	<b>34</b>	<b>110 804</b>	<b>130 862</b>
<b>И. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМОЙ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ</b>	<b>1040</b>	<b>35</b>	<b>93 814</b>	<b>42 864</b>
<b>Ж. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ</b>	<b>1041</b>	<b>36</b>	<b>2 110 939</b>	<b>1 461 278</b>
<b>К. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ</b>	<b>1042</b>	<b>37</b>	<b>1 352 396</b>	<b>1 560 838</b>
<b>Л. ИТОГО ДОХОДЫ (1001+1027+1039+1041)</b>	<b>1043</b>		<b>304 168 856</b>	<b>426 462 308</b>
<b>Ь. ИТОГО РАСХОДЫ (1013+1032+1040+1042)</b>	<b>1044</b>		<b>312 435 810</b>	<b>412 409 270</b>
<b>М. ПРИБЫЛЬ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1043-1044)&gt;=0</b>	<b>1045</b>		<b>-</b>	<b>14 053 038</b>
<b>Н. УБЫТОК ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1044-1043)&gt;=0</b>	<b>1046</b>		<b>8 266 954</b>	<b>-</b>
<b>Ь. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ОТ ПРИОСТАНОВЛЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЭФФЕКТЫ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК ПРОШЛЫХ ПЕРИОДОВ</b>	<b>1047</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>О. ЧИСТЫЙ УБЫТОК ОТ ПРИОСТАНОВЛЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЭФФЕКТЫ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК ПРОШЛЫХ ПЕРИОДОВ</b>	<b>1048</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>П. ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1045-1046+1047-1048)&gt;=0</b>	<b>1049</b>		<b>-</b>	<b>14 053 038</b>
<b>Р. УБЫТОК ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1046-1045+1048-1047)&gt;=0</b>	<b>1050</b>		<b>8 266 954</b>	<b>-</b>
<b>С. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ</b>				
<b>И. РАСХОДЫ ПО ТЕКУЩЕМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ</b>	<b>1051</b>	<b>38</b>	<b>(1 463 404)</b>	<b>4 814 328</b>
<b>II. РАСХОДЫ ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ</b>	<b>1052</b>	<b>38</b>	<b>28 753</b>	<b>283</b>
<b>III. ДОХОДЫ ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ</b>	<b>1053</b>	<b>38</b>	<b>1 254 161</b>	<b>841 010</b>
<b>Т. ВЫПЛАЧЕННЫЕ ЛИЧНЫЕ ДОХОДЫ РАБОТОДАТЕЛЯ</b>	<b>1054</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Ъ. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (1049-1050-1051-1052+1053-1054)&gt;=0</b>	<b>1055</b>		<b>-</b>	<b>10 079 437</b>
<b>У. ЧИСТЫЙ УБЫТОК (1050-1049+1051+1052-1053+1054)&gt;=0</b>	<b>1056</b>		<b>5 578 142</b>	<b>-</b>
<b>I. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К НЕКОНТРОЛИРУЕМОЙ ДОЛЕ УЧАСТИЯ</b>	<b>1057</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>II. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ</b>	<b>1058</b>		<b>-</b>	<b>10 844 835</b>
<b>III. ЧИСТЫЙ УБЫТОК, ОТНОСЯЩИЙСЯ К НЕКОНТРОЛИРУЕМОЙ ДОЛЕ УЧАСТИЯ</b>	<b>1059</b>		<b>1 026 595</b>	<b>765 398</b>
<b>IV. ЧИСТЫЙ УБЫТОК, ОТНОСЯЩИЙСЯ К МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ</b>	<b>1060</b>		<b>4 551 547</b>	<b>-</b>
<b>V. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ</b>				
1 Базовая прибыль на акцию	1061		(0,03)	0,06
2 Разводненная прибыль на акцию	1062		-	-

Примечания на страницах 9 – 78 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных финансовых отчетов.

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

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

	код	Примечание	Год, закончившийся 31 декабря	
			2025 г.	2024 г.
<b>A. ЧИСТЫЙ ОПЕРАЦИОННЫЙ РЕЗУЛЬТАТ</b>				
I. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (АОП 1055)	2001		-	10 079 437
II. ЧИСТЫЙ УБЫТОК (АОП 1056)	2002		5 578 142	-
<b>B. ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК</b>				
<i>а) Статьи, которые могут быть переклассифицированы в прибыль или убыток будущих периодов</i>				
<b>1 Изменения в результате переоценки нематериальных активов, основных средств</b>				
а) увеличение резерва переоценки	2003		-	3 400
б) уменьшение резерва переоценки	2004		-	-
<b>2 Актуарные доходы или убытки по пенсионным планам</b>				
а) прибыли	2005		-	-
б) убытки	2006		69 577	175 945
<b>3 Прибыль или убытки на основании доли в прочем совокупном доходе или убытке ассоциированных предприятий</b>				
а) прибыль	2007		-	-
б) убытки	2008		-	-
<i>б) Статьи, которые дополнительно могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытков будущих периодов</i>				
<b>1 Прибыль или убытки на основании вложений в долевыми финансовыми инструментами</b>				
а) прибыль	2009		-	-
б) убытки	2010		-	-
<b>2 Прибыль или убытки на основании пересчета в валюту предоставления финансовой отчетности о зарубежной деятельности</b>				
а) прибыль	2011		293 513	39 677
б) убытки	2012		-	-
<b>3 Прибыль или убытки от хеджирования чистых инвестиций в зарубежную деятельность</b>				
а) прибыль	2013		-	-
б) убытки	2014		-	-
<b>4 Прибыль или убытки от хеджирования рисков денежных потоков</b>				
а) прибыль	2015		-	-
б) убытки	2016		-	-
<b>5 Прибыль или убытки по ценным бумагам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>				
а) прибыль	2017		-	52
б) убытки	2018		88	-
<b>I. ИТОГО ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (2003+2005+2007+2009+2011+2013+2015+2017)-(2004+2006+2008+2010+2012+2014+2016+2018)&gt;=0</b>				
	2019		223 848	-
<b>II. ИТОГО ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК (2004+2006+2008+2010+2012+2014+2016+2018)-(2003+2005+2007+2009+2011+2013+2015+2017)&gt;=0</b>				
	2020		-	132 816
<b>III. ОТЛОЖЕННЫЙ НАЛОГОВЫЙ УБЫТОК ПО ПРОЧЕМУ СОВОКУПНОМУ ДОХОДУ ИЛИ УБЫТКУ ЗА ПЕРИОД</b>				
	2021		-	-
<b>IV. ДОХОД ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК</b>				
	2023		-	-
<b>V. ЧИСТЫЙ ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (2019-2020-2021+2023)&gt;=0</b>				
	2024		223 848	-
<b>VI. ЧИСТЫЙ ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК (2020-2019+2021-2023)&gt;=0</b>				
	2024		-	132 816
<b>Г. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ЗА ПЕРИОД</b>				
<b>I. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (2001-2002+2024-2024)&gt;=0</b>				
	2025		-	9 946 621
<b>II. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК (2002-2001+2024-2024)&gt;=0</b>				
	2026		5 354 294	-
<b>Г. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК (2028+2029)= КОД 2025&gt;=0 или КОД 2026&gt;0</b>				
	2027		5 354 294	9 946 621
1 Относящийся к материнской компании	2028		5 354 294	9 946 621
2 Относящийся к неконтролирующей доле участия	2029		-	-

Примечания на страницах 9 – 78 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	2025 г.	2024 г.
<b>А. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>				
<b>I. Поступления денежных средств от операционной деятельности (1-4)</b>	<b>3001</b>		<b>564 749 766</b>	<b>728 049 827</b>
1 Продажи и полученные авансы в стране	3002		486 755 711	603 981 647
2 Продажи и полученные авансы за рубежом	3003		73 544 200	116 962 605
3 Полученные проценты от операционной деятельности	3004		1 279 680	3 238 079
4 Прочие поступления от операционной деятельности	3005		3 170 175	3 867 496
<b>II. Отток денежных средств от операционной деятельности (1-8)</b>	<b>3006</b>		<b>521 335 071</b>	<b>667 073 290</b>
1 Выплаты поставщикам и выданные авансы в стране	3007		99 535 368	103 714 429
2 Выплаты поставщикам и выданные авансы за рубежом	3008		132 747 702	220 571 607
3 Расходы по оплате труда и прочие компенсационные выплаты	3009		47 889 536	42 335 249
4 Уплаченные проценты в стране	3010		2 139 416	2 677 572
5 Уплаченные проценты за рубежом	3011		461 603	624 741
6 Налог на прибыль	3012		1 998 034	4 944 654
7 Прочие обязательства по уплате в бюджет	3013		236 563 412	292 205 038
8 Прочий отток от операционной деятельности	3014		-	-
<b>III. Чистый поступления денежных средств от операционной деятельности (I-II)</b>	<b>3015</b>		<b>43 414 695</b>	<b>60 976 537</b>
<b>IV. Чистый отток денежных средств от операционной деятельности (II-I)</b>	<b>3016</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Б. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>				
<b>I. Поступление денежных средств от инвестиционной деятельности (1-5)</b>	<b>3017</b>		<b>3 864 165</b>	<b>31 330 240</b>
1 Продажа акций и долей	3018		-	-
2 Продажа нематериальных активов, основных средств и биологических активов	3019		587 491	211 748
3 Прочие финансовые вложения	3020		3 276 674	31 059 893
4 Полученные проценты от инвестиционной деятельности	3021		-	-
5 Полученные дивиденды	3022		-	58 599
<b>II. Отток денежных средств от инвестиционной деятельности (1-3)</b>	<b>3023</b>		<b>34 794 586</b>	<b>60 517 947</b>
1 Приобретение акций и долей	3024		-	-
2 Приобретение нематериальных активов, основных средств и биологических активов	3025		31 717 930	60 281 791
3 Прочие финансовые вложения	3026		3 076 656	236 156
<b>III. Чистые поступления денежных средств от инвестиционной деятельности (I-II)</b>	<b>3027</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>IV. Чистый отток денежных средств от инвестиционной деятельности (II-I)</b>	<b>3028</b>		<b>30 930 421</b>	<b>29 187 707</b>
<b>В. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>				
<b>I. Поступление денежных средств от финансовой деятельности (1-7)</b>	<b>3029</b>		<b>4 464 639</b>	<b>12 755 977</b>
1 Увеличение уставного капитала	3030		-	-
2 Долгосрочные кредиты в стране	3031	21	4 464 639	12 055 367
3 Долгосрочные кредиты за рубежом	3032		-	-
4 Краткосрочные кредиты в стране	3033		-	-
5 Краткосрочные кредиты за рубежом	3034		-	-
6 Прочие долгосрочные обязательства	3035		-	700 610
7 Прочие краткосрочные обязательства	3036		-	-
<b>II. Отток денежных средств от финансовой деятельности (1-8)</b>	<b>3037</b>		<b>26 951 024</b>	<b>24 440 728</b>
1 Выкуп собственных акций и долей	3038		-	-
2 Долгосрочные кредиты в стране	3039	21	8 134 158	10 395 804
3 Долгосрочные кредиты за рубежом	3040	21	15 289 880	1 539 680
4 Краткосрочные кредиты в стране	3041	21	-	820 000
5 Краткосрочные кредиты за рубежом	3042		-	-
6 Прочие обязательства	3043		-	-
7 Финансовый лизинг	3044	21	992 820	1 206 983
8 Уплаченные дивиденды	3045	19.1	2 534 166	10 478 261
<b>III Чистые поступления денежных средств от финансовой деятельности (I-II)</b>	<b>3046</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>IV Чистый отток денежных средств от финансовой деятельности (II-I)</b>	<b>3047</b>		<b>22 486 385</b>	<b>11 684 751</b>
<b>Г. ИТОГО ПОСТУПЛЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3001+3017+3029)</b>	<b>3048</b>		<b>573 078 570</b>	<b>772 136 044</b>
<b>Д. ИТОГО ОТТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3006+3023+3037)</b>	<b>3049</b>		<b>583 080 681</b>	<b>752 031 965</b>
<b>Ъ. ЧИСТЫЕ ПОСТУПЛЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3048-3049)&gt;=0</b>	<b>3050</b>		<b>-</b>	<b>20 104 079</b>
<b>Е. ИТОГО ОТТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3049-3048)&gt;=0</b>	<b>3051</b>		<b>10 002 111</b>	<b>-</b>
<b>Ж. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА НА НАЧАЛО РАСЧЕТНОГО ПЕРИОДА</b>	<b>3052</b>		<b>40 736 335</b>	<b>21 484 271</b>
<b>З. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ ПО ПЕРЕСЧЕТУ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ</b>	<b>3053</b>		<b>45 488</b>	<b>60 484</b>
<b>И. ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ ПО ПЕРЕСЧЕТУ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ</b>	<b>3054</b>		<b>259 608</b>	<b>912 499</b>
<b>Ж. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА НА КОНЕЦ РАСЧЕТНОГО ПЕРИОДА (3050- 3051+3052+3053-3054)</b>	<b>3055</b>	<b>16</b>	<b>30 520 104</b>	<b>40 736 335</b>

Примечания на страницах 9 – 78 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных финансовых отчетов.

**Группа «НИС»**

**Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2025 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 олирую щая доля участия	код	Итого
<b>1 Остаток по состоянию на 1 января 2024 г.</b>	<b>4001</b>	<b>81 530 200</b>	<b>4037</b>	<b>575 971</b>	<b>4046</b>	<b>288 463 874</b>	<b>4055</b>	-	<b>4064</b>	<b>517 608</b>	<b>4073</b>	<b>371 087 653</b>
2 Эффекты от исправления существенных ошибок и изменения учетных политик	4002	-	4038	-	4047	-	4056	-	4065	-	4074	-
<b>3 Скорректированный остаток по состоянию на 1 января 2024 г.</b>	<b>4003</b>	<b>81 530 200</b>	<b>4039</b>	<b>575 971</b>	<b>4048</b>	<b>288 463 874</b>	<b>4057</b>	-	<b>4066</b>	<b>517 608</b>	<b>4075</b>	<b>371 087 653</b>
4 Чистые изменения в 2024 г.	4004	-	4040	(122 285)	4049	108 201	4058	-	4067	(517 608)	4076	(531 692)
<b>5 Остаток по состоянию на 31 декабря 2024 г.</b>	<b>4005</b>	<b>81 530 200</b>	<b>4041</b>	<b>453 686</b>	<b>4050</b>	<b>288 572 075</b>	<b>4059</b>	-	<b>4068</b>	-	<b>4077</b>	<b>370 555 961</b>
6 Эффекты от исправления существенных ошибок и изменения учетных политик	4006	-	4042	-	4051	-	4060	-	4069	-	4078	-
<b>7 Скорректированный остаток по состоянию на 1 января 2025 г.</b>	<b>4007</b>	<b>81 530 200</b>	<b>4043</b>	<b>453 686</b>	<b>4052</b>	<b>288 572 075</b>	<b>4061</b>	-	<b>4070</b>	-	<b>4079</b>	<b>370 555 961</b>
8 Чистые изменения в 2025 г.	4008	-	4044	224 099	4053	(3 568 151)	4062	6 605 998	4071	-	4080	(9 950 050)
<b>9 Остаток по состоянию на 31 декабря 2025 г.</b>	<b>4009</b>	<b>81 530 200</b>	<b>4045</b>	<b>677 785</b>	<b>4054</b>	<b>285 003 924</b>	<b>4063</b>	<b>6 605 998</b>	<b>4072</b>	-	<b>4081</b>	<b>360 605 911</b>

*Примечания на страницах 9 – 78 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных финансовых отчетов.*

## **1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Акционерное общество «Нафтна индустрия Сербии 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 и
- производство и реализация нефтехимической продукции.

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

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

Информация о структуре Группы представлена в Примечании 40. Информация о прочих отношениях Группы со связанными сторонами представлена в Примечании 41.

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 2025 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 2025 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.

По состоянию на дату подписания консолидированной финансовой отчетности, цена сырой нефти выросла по сравнению с ценой на 31 декабря 2025 года с 62,555 до 72,040 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. Непрерывность деятельности**

Настоящая Консолидированная финансовая отчетность была подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности. При проведении данной оценки руководство учитывало текущее и прогнозируемое состояние ликвидности Группы, доступ к финансированию, операционные показатели, а также общую регуляторную и геополитическую обстановку.

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года, Группа зафиксировала чистый убыток. Несмотря на это, Группа сохранила высокий уровень положительного показателя EBITDA, что отражает устойчивость ее основных операций и способность генерировать операционный денежный поток. Руководство учитывало данные результаты при оценке способности Группы продолжать свою деятельность на основе принципа непрерывности, а также при планировании мер по смягчению последствий, направленных на решение потенциальных операционных и финансовых проблем, возникающих в связи с санкциями и перебоями в поставках (см. примечание 3.1. «Последствия введения санкций США»).

Руководство подготовило прогнозы движения денежных средств и оценило меры по смягчению рисков, включая текущее взаимодействие с соответствующими органами власти, сотрудничество с акционерами (включая Правительство Республики Сербии) и другие операционные меры, направленные на обеспечение непрерывности бизнеса. На основании этих оценок руководство полагает, что Группа сможет выполнять свои обязательства по мере наступления сроков их погашения в течение как минимум двенадцати месяцев с отчетной даты.

Учитывая присущую неопределенность в отношении будущего развития, масштабов и продолжительности санкций и связанных с ними регуляторных мер, существует существенная неопределенность, за которой руководство внимательно следит. Консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности и не включает никаких корректировок, которые потребовались бы в случае, если бы Группа не смогла продолжать свою деятельность.

## **2.3. 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.

## **2.4. 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.

## **2.5. Пересчет иностранной валюты**

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

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

### *(б) Операции и остатки по операциям*

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

## **2.6. 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.

## **Группа «НИС»**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года**

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

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,
- 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.

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

#### 2.7. Объединение бизнеса

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

#### 2.8. 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.

#### 2.9. 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).

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

#### (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 закупке программного обеспечения и его ввода в эксплуатацию.

Данные расходы амортизируются в течение срока их полезного использования (до 8 лет).

## 2.10. 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.

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

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 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.

#### (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 невозмещаема.

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.

## 2.11. 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).

## 2.12. 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 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.

## 2.13. 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.

## 2.14. 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.

*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.

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

#### (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 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.

**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.

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

**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.

#### (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.

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

Изменения обязательств, которые не приводят к погашению, отражаются в учете как изменение оценки с помощью метода кумулятивного начисления амортизации задним числом, при этом любые прибыли 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.

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 2025 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 бессрчным ожидаемым кредитным убыткам («Бессрчные 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 бессрчных 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.

## 2.15. Запасы

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

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

Определенные запасы представляют собой ограниченные резервы энергоносителей, хранящиеся в соответствии с действующим законодательством Республики Сербии. Такие запасы включают автомобильный бензин, дизельное топливо и авиационное топливо, хранящиеся в объемах, предусмотренных соответствующими нормативными актами и выраженных в днях среднерыночного потребления. Данные запасы признаются в качестве товарно-материальных ценностей и не предназначены для продажи в ходе обычной деятельности. Оценка и обесценение этих запасов проводятся в соответствии с МСФО (IAS) 2 «Запасы». В соответствующих случаях ограниченные резервы могут быть использованы при наличии специального разрешения со стороны компетентного Министерства.

## **Группа «НИС»**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года**

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

Испытания на обесценение товарно-материальных запасов вследствие их повреждения или устаревания проводится ежеквартально. Убыток от обесценения отражается в составе Расходы от корректировки стоимости активов (за минусом финансовых) (Примечание 29).

#### **2.16. 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.

#### **2.17. Акционерный капитал**

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

#### **2.18. 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.

#### **2.19. 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.

#### **2.20. 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.

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

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 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.

#### 2.21. 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 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 2023 году Группа начала реализовать новую трехлетнюю (2024 – 2026) программу поощрения руководителей компании, которая будет базироваться на реализации поставленных ключевых показателей эффективности (КПЭ) (Примечание 20).

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

#### 2.22. 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.

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.

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

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

#### в) *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.

#### г) *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 2025 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.

#### 2.23. 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 2025 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 IT-оборудование и мелкие предметы офисной мебели.

#### **2.24. Распределение дивидендов**

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

#### **2.25. 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 влияют 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.

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

#### 3.1. Влияние введенных США санкций

10 января 2025 года Группа была включена в Список специально обозначенных граждан и заблокированных лиц (список SDN) Министерства финансов США.

После включения в список, в течение 2025 года (за исключением периода с 9 октября 2025 года по 30 декабря 2025 года) Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выпустило ряд специальных лицензий, которые позволяли Группе продолжать деятельность на время проведения переговоров относительно возможных изменений в структуре собственности. Последняя в 2025 году лицензия, позволяющая Группе продолжать операционную деятельность, была выдана OFAC 31 декабря 2025 года со сроком действия до 23 января 2026 года.

Руководство оценило потенциальные последствия санкций и связанных с ними регуляторных мер. Тем не менее, в связи со значительной неопределенностью в отношении их масштабов, обеспечения соблюдения, продолжительности, а также меняющейся геополитической и экономической обстановки, окончательное влияние на финансовое положение Группы, результаты ее деятельности и денежные потоки не может быть надежно оценено на отчетную дату.

Из-за этого кратковременного перерыва в лицензировании (с 9 октября 2025 года по 30 декабря 2025 года) в декабре 2025 года Группа столкнулась с временной приостановкой работы нефтеперерабатывающего завода в Панчево по причине перебоев в поставках сырой нефти. Приостановка была устранена путем принятия операционных мер и была учтена руководством в рамках общей оценки рисков операционной деятельности и цепочки поставок. Никаких корректировок в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, в связи с этим событием признано не было.

Соответственно, в настоящей консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, не было признано никаких корректировок в отношении обесценения, оценочных обязательств или изменений в бухгалтерских оценках, связанных с санкциями.

Несмотря на вышесказанное, санкции могут оказать существенное неблагоприятное влияние на Группу, включая, помимо прочего:

- ограничения в доступе к международным финансовым рынкам и операциям в долларах США;
- нарушения взаимоотношений с поставщиками, клиентами и другими деловыми партнерами;
- потенциальное снижение выручки и рентабельности из-за ограничений в торговой деятельности; и
- операционные сложности, включая сбои в цепочках поставок и увеличение затрат, связанных с закупками сырой нефти, оборудования и услуг.

Группа продолжает активно отслеживать развитие событий, взаимодействовать с OFAC и другими компетентными органами, а также реализовывать меры по смягчению последствий, направленные на обеспечение непрерывности бизнеса. Группа также сотрудничает со своими акционерами, включая Правительство Республики Сербии, с целью поиска соответствующих решений для выхода из текущей ситуации и обеспечения долгосрочной устойчивости своей деятельности.

При подготовке финансовой отчетности руководством было применено профессиональное суждение в отношении принципа непрерывности деятельности. Полное раскрытие информации приведено в примечании 2.2.

## **Группа «НИС»**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года**

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

#### **3.2. 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.

Подробная информация о запасах нефти и газа не раскрывается, поскольку эти данные классифицируются как коммерческая тайна в соответствии с нормативными документами Группы.

#### **3.3. 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 2 609 884 сербских динаров за год, закончившийся 31 декабря 2025 года (2024 г.: 2 429 600 сербских динаров).

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

### **3.5. Обесценение активов**

Оценка возмещаемой стоимости активов Группы, относящихся к деятельности NIS Petrol Румыния, NIS Petrol Болгария и Ядран Нафтагас Баня-Лука (совместно именуемых «затронутые операции»), которые полностью консолидированы в консолидированной финансовой отчетности Группы, представляет собой существенную бухгалтерскую оценку, требующую высокой степени профессионального суждения руководства и сопряженную со значительной неопределенностью оценки в соответствии с МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 36.

Затронутые операции представляют собой отдельные единицы, генерирующие денежные средства (ЕГДС), и относятся к долгосрочной деятельности Группы, преимущественно в сегментах разведки и добычи (Upstream), а также переработки и сбыта (Downstream).

Данная деятельность осуществляется в условиях, характеризующихся развивающимися международными санкциями с 2014 года, ограничениями на перевод денежных средств и текущими процедурами финансовой реструктуризации (включая процедуру превентивного конкордата в Румынии, далее по тексту – «конкордат»). Эти обстоятельства являются признаками обесценения в понимании МСФО (IAS) 36 и, следовательно, требуют проведения детальной оценки возмещаемой стоимости на каждую отчетную дату ежегодно.

#### ***Основа определения возмещаемой стоимости***

Для каждой ЕГДС возмещаемая стоимость была определена как наибольшая из величин: ценности использования («VIU») и справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие («FVLCD»), в соответствии с МСФО (IAS) 36.

- Для NIS Petrol Румыния и Ядран Нафтагас руководство установило, что возмещаемую стоимость представляет ценность использования (VIU), поскольку наблюдаемые рыночные сделки, отражающие обычные рыночные условия, отсутствовали.
- Для NIS Petrol Болгария возмещаемая стоимость была определена на основе справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие (FVLCD), рассчитанной исходя из подписанного договора, полученного в течение отчетного периода.

#### ***Источники неопределенности оценки и ограничения оценки***

##### **A) NIS Petrol Румыния**

В связи с санкциями работы по разведке и добыче временно приостановлены. В течение отчетного периода Группа получила ряд ориентировочных, необязывающих предложений, касающихся потенциального приобретения деятельности и/или базовых активов NIS Petrol Румыния. Значения, подразумеваемые данными предложениями, были ниже балансовой стоимости соответствующих активов.

Руководство пришло к выводу, что данные предложения не представляют собой надежную основу для определения справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие (FVLCD) для целей МСФО (IAS) 36, поскольку:

- предложения не являются юридически обязывающими и не были приняты;
- отсутствует определенность в отношении завершения сделки, а также не установлен конкретный срок ее осуществления;
- предложения были поданы в условиях ограниченного и стрессового состояния рынка;
- существенные регуляторные и санкционные риски оказывают определяющее влияние на подразумеваемые оценки стоимости;
- подразумеваемые цены не отражают операцию, проводимую на обычных условиях между участниками рынка, как того требуют стандарты МСФО (IAS) 36 и МСФО (IFRS) 13.

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

Хотя подобные ориентировочные предложения рассматривались в рамках оценки на обесценение, руководство пришло к выводу, что они не представляют собой наблюдаемые рыночные цены и, следовательно, не имеют приоритета перед наилучшей оценкой возмещаемой стоимости, определенной руководством на основе подхода ценности использования (VIU).

#### В) NIS Petrol Болгария

В течение отчетного периода Группа получила и приняла обязывающее предложение, касающееся приобретения деятельности и базовых активов NIS Petrol Болгария (Примечание 40). Стоимость, подразумеваемая принятым предложением, была ниже балансовой стоимости соответствующих активов.

Соответственно, по состоянию на отчетную дату был признан убыток от обесценения в размере 1,3 млрд РСД в соответствии с МСФО (IAS) 36 (см. Примечание 6, 7, 8).

#### С) Ядран Нафтагас

Ядран Нафтагас, дочернее предприятие, занимающееся разведкой и добычей нефти и газа в Боснии и Герцеговине, осуществляет свою деятельность в условиях того же санкционного режима, который затрагивает Группу. В связи с текущими ограничениями производственная деятельность временно приостановлена.

Приостановка деятельности является признаком обесценения; тем не менее, руководство оценило соответствующие активы в составе соответствующей ЕГДС и пришло к выводу, что по состоянию на отчетную дату отсутствуют объективные доказательства, требующие признания убытка от обесценения, на основании следующих соображений:

- Группа сохраняет действующие лицензии и законные права на возобновление деятельности;
- не принималось официального решения об отказе от деятельности или ее окончательном прекращении;
- приостановка деятельности оценивается как носящая временный характер и обусловленная внешними ограничениями, а не техническими или геологическими факторами;
- оценка возмещаемой стоимости определена на основе ценности использования (VIU), при этом запланированные проектные мероприятия будут реализованы.

Руководство продолжит пересматривать возмещаемую стоимость данной ЕГДС по мере изменения обстоятельств.

#### Д) Прочее

Аналогичные допущения и учетные оценки были применены ко всем остальным активам, в отношении которых были выявлены признаки обесценения в соответствии с МСФО (IAS) 36 или другими стандартами.

#### Внутренние допущения и учетная оценка

Руководство исходит из допущения о непрерывности деятельности, полагая, что санкции будут отложены и впоследствии отменены вследствие конструктивного и продолжающегося взаимодействия соответствующих заинтересованных сторон и Управления по контролю за иностранными активами (OFAC). Это повлияет на снятие ограничений на осуществление финансовых платежей и общее улучшение условий ведения бизнеса для всей Группы в целом.

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

#### Сценарный подход

При определении возмещаемой стоимости в рамках тестов на обесценение руководство применяло сценарный подход, принимая во внимание, в частности:

- a) продолжение деятельности в условиях реструктуризации;
- b) отложенную реализацию стоимости активов;
- c) потенциальную нормализацию операционной деятельности в случае возможной отмены международных санкций.

Руководство отмечает, что возможная отмена санкций сопряжена со значительной неопределенностью и не зависит от Группы.

На основании проведенного анализа и информации, имеющейся на отчетную дату, руководство пришло к выводу, что, несмотря на наличие существенных признаков обесценения, возмещаемая стоимость определенных активов оказалась ниже их балансовой стоимости, что привело к признанию убытка от обесценения в размере 1,6 млрд РСД в отношении NIS Petrol Румыния (см. Примечание 6).

В отношении Ядран Нафтагас и других активов, по которым были выявлены признаки обесценения, руководство пришло к выводу, что их возмещаемая стоимость превышает балансовую стоимость, и, соответственно, убыток от обесценения признан не был.

Данные оценки предполагают использование существенного профессионального суждения и подлежат постоянному пересмотру в будущих отчетных периодах.

#### Чувствительность оценки

Возмещаемая стоимость активов чувствительна к изменениям ключевых допущений, включая:

- продолжительность и результат процесса конкордата;
- нормативно-правовую базу и режим санкций;
- сроки и возможность реализации стоимости активов;
- допущения относительно будущих капитальных вложений;
- непредвиденные события.

Руководство полагает, что обоснованно возможные неблагоприятные изменения этих допущений – как в отдельности, так и в совокупности – могут привести к снижению возмещаемой стоимости до уровня балансовой стоимости или ниже нее, что повлечет за собой признание убытка от обесценения в будущих периодах.

Максимальный риск Группы, связанный с чистыми активами NIS Petrol Румыния (приблизительно 7,6 млрд РСД), NIS Petrol Болгария (5,7 млрд РСД) и Ядран Нафтагас (2,3 млрд РСД), в совокупности составляет около 15,6 млрд РСД по состоянию на отчетную дату. Данный риск полностью признан и отражен в консолидированной финансовой отчетности Группы. Он не приводит к возникновению каких-либо забалансовых механизмов, условных обязательств или обременений.

### **3.6. 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 «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

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 6,83% (вместо примененной – 5,83%), для всей Группы, настоящее обязательство по выходным пособиям уменьшилось бы на 9,5%, или по юбилейным вознаграждениям - на 4,62%. В случае увеличения заработной платы сотрудников на 1% , текущая стоимость обязательства по выходным пособиям для всей Группы увеличилось бы на 6,19%. В случае увеличения коэффициента оборачиваемости на 1% текущие обязательства по выходным пособиям уменьшатся на 10,22%, а по юбилейным — на 5,08%.

### 3.7. 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 6,16% (вместо использованной 5,16%) на годовом уровне, текущая стоимость обязательств уменьшилась бы на 1 015 250 сербских динаров (2024 г.: в размере 7,40% вместо использованной 6,40% уменьшилась бы на 784 144 сербских динаров).

### 3.8. 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.

## **Группа «НИС»**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года**

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

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).

#### **3.9. 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 11,9 млрд сербских динаров (2024 г.: в размере 86,1 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 ПОПРАВОК К СУЩЕСТВУЮЩИМ СТАНДАРТАМ**

Поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу с 1 января 2025 г., не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

Группа планирует применить новый МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности», а также поправки к действующим стандартам, принятые, но не вступившие в силу на дату выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности, когда они вступят в силу. Группа ожидает, что поправки к действующим стандартам не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность. В отношении нового стандарта, который вступит в силу с 1 января 2027 г. и заменит МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности», Группа в настоящее время оценивает его влияние на консолидированную финансовую отчетность.

## **5. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**

### **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, чтобы любая подверженность риску осталась 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 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.

**Группа «НИС»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года**

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

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

**31 декабря 2025 года**

	<b>РСД</b>	<b>Евро</b>	<b>Долл. США</b>	<b>Прочие</b>	<b>Итого</b>
<b>Финансовые средства</b>					
<b>Внеоборотные активы</b>					
Финансовые активы по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прочего совокупного дохода	91 713	-	-	-	91 713
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	1 013 125	-	-	1 013 125
Долгосрочные выданные кредиты	6 685	-	-	-	6 685
Прочие долгосрочные финансовые вложения и дебиторская задолженность	462 568	335 983	5 995	-	804 546
<b>Оборотные активы</b>					
Торговая дебиторская задолженность	19 274 382	612 956	982	521 354	20 409 674
Прочая дебиторская задолженность	285 164	25 778	155 344	268 454	734 740
Краткосрочные финансовые вложения	12 895	49 510	-	20 662	83 067
Денежные средства и их эквиваленты	24 531 455	2 710 965	2 183	3 275 501	30 520 104
<b>Финансовые обязательства</b>					
<b>Долгосрочные обязательства</b>					
Долгосрочные обязательства	(4 847)	(30 823 256)	-	(154 866)	(30 982 969)
<b>Краткосрочные обязательства</b>					
Краткосрочные финансовые обязательства	(16 246)	(20 379 734)	-	(28 512)	(20 424 492)
Торговая кредиторская задолженность	(6 742 181)	(1 191 433)	(923 437)	(2 875 698)	(11 732 749)
Прочие краткосрочные обязательства	(7 605 570)	(129 665)	(160 616)	(84 497)	(7 980 348)
<b>Чистая подверженность риску</b>	<b>30 296 018</b>	<b>(47 775 771)</b>	<b>(919 549)</b>	<b>942 398</b>	<b>(17 456 904)</b>

**31 декабря 2024 года**

	<b>РСД</b>	<b>Евро</b>	<b>Долл.США</b>	<b>Прочие</b>	<b>Итого</b>
<b>Финансовые средства</b>					
<b>Внеоборотные активы</b>					
Финансовые активы по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прочего совокупного дохода	91 816	-	-	-	91 816
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	826 117	-	-	826 117
Долгосрочные выданные кредиты	6 685	-	-	-	6 685
Прочие долгосрочные финансовые вложения и дебиторская задолженность	299 462	330 139	6 746	-	636 347
<b>Оборотные активы</b>					
Торговая дебиторская задолженность	27 842 828	1 960 023	175 781	2 101 579	32 080 211
Прочая дебиторская задолженность	455 752	111 180	176 114	312 256	1 055 302
Краткосрочные финансовые вложения	12 842	206 334	-	79 958	299 134
Денежные средства и их эквиваленты	25 423 558	13 277 199	94 144	1 941 434	40 736 335
<b>Финансовые обязательства</b>					
<b>Долгосрочные обязательства</b>					
Долгосрочные обязательства	(8 292)	(60 196 280)	-	(469 751)	(60 674 323)
<b>Краткосрочные обязательства</b>					
Краткосрочные финансовые обязательства	(8 171)	(9 625 715)	-	(116 084)	(9 749 970)
Торговая кредиторская задолженность	(11 542 379)	(2 399 951)	(155 945)	(3 682 693)	(17 780 968)
Прочие краткосрочные обязательства	(7 827 519)	(215 968)	(224 428)	(173 218)	(8 441 133)
<b>Чистая подверженность риску</b>	<b>34 746 582</b>	<b>(55 726 922)</b>	<b>72 412</b>	<b>(6 519)</b>	<b>(20 914 447)</b>

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

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

	На дату отчетности	
	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Евро	117,2820	117,0149
Долл. США	99,9165	112,4386

#### Анализ чувствительности

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

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 2025 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 477 758 сербских динаров (2024 г.: 557 269 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 2025 г., если бы рост / падение национальной валюты по отношению к долларам США составили 2%, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль за год и капитал были бы выше/ниже на 18 391 сербских динаров (2024 г.: 1 448 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) 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 2025 году и капитал были бы ниже/выше на 410 352 сербских динаров (2024 г.: 407 226 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 2025 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 2025	31 декабря 2024
Финансовые активы по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прочего совокупного дохода	91 713	91 816
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 013 125	826 117
Прочие долгосрочные финансовые вложения (примечание 10)	804 546	636 347
Долгосрочные выданные кредиты	6 685	6 685
Торговая дебиторская задолженность (примечание 13)	20 409 674	32 080 211
Прочая дебиторская задолженность (примечание 14)	3 278 935	8 818 937
Краткосрочные финансовые вложения (примечание 15)	83 067	299 134
Денежные средства и их эквиваленты (примечание 16)	30 520 104	40 736 335
<b>Итого максимальный объем обязательств по кредитному риску</b>	<b>56 207 849</b>	<b>83 495 582</b>

*Управление кредитными рисками.* Кредитный риск - это единственный крупнейший риск для деятельности Группы; ввиду этого руководство тщательно управляет своей подверженностью 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.

#### 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.

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)*

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 2025 г. и 60 месяцев до 1 января 2025 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 2025 г. матрица резервов основана на количестве дней просрочки актива:

	<b>Норма убытков</b>	<b>Валовая балансовая стоимость</b>	<b>Ожидаемые кредитные убытки за весь срок</b>	<b>Итого Торговая и прочая дебиторская зadolженность</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>				
- текущая	0,09%	20 507 223	(17 582)	20 489 641
- просрочка менее 30 дней	0,86%	1 421 169	(12 267)	1 408 902
- просрочка от 31 до 90 дней	4,67%	1 083 655	(50 648)	1 033 007
- просрочка от 91 до 270 дней	22,17%	393 852	(87 336)	306 516
- просрочка более 270	96,99%	14 951 782	(14 501 239)	450 543
<b>Итого торговая и прочая дебиторская зadolженность</b>		<b>38 357 681</b>	<b>(14 669 072)</b>	<b>23 688 609</b>

За год, закончившийся 31 декабря 2024 г. матрица резервов основана на количестве дней просрочки актива:

	<b>Норма убытков</b>	<b>Валовая балансовая стоимость</b>	<b>Ожидаемые кредитные убытки за весь срок</b>	<b>Итого Торговая и прочая дебиторская зadolженность</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>				
- текущая	0,27%	37 187 967	(100 573)	37 087 394
- просрочка менее 30 дней	1,23%	1 265 866	(15 596)	1 250 270
- просрочка от 31 до 90 дней	2,25%	944 660	(21 293)	923 367
- просрочка от 91 до 270 дней	2,17%	984 740	(21 368)	963 372
- просрочка более 270	95,61%	15 357 497	(14 682 752)	674 745
<b>Итого торговая и прочая дебиторская зadolженность</b>		<b>55 740 730</b>	<b>(14 841 582)</b>	<b>40 899 148</b>

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:

**Группа «НИС»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года**

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

	Торговая дебиторская задолженность	Дебиторская задолженность по аренде	Итого
<b>На 1 января 2024 г.</b>	<b>4 973 639</b>	<b>30 547</b>	<b>5 004 186</b>
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 35)	28 531	1 321	29 852
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 34)	(116 809)	(3 947)	(120 756)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(171 414)	(94)	(171 508)
Прочее	(229)	-	(229)
<b>На 31 декабря 2024 г.</b>	<b>4 713 718</b>	<b>27 827</b>	<b>4 741 545</b>
<b>На 1 января 2025 г.</b>	<b>4 713 718</b>	<b>27 827</b>	<b>4 741 545</b>
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 35)	77 067	3 516	80 583
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 34)	(36 095)	(688)	(36 783)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(107 412)	(461)	(107 873)
Прочее	(155)	(1)	(156)
<b>На 31 декабря 2025 г.</b>	<b>4 647 123</b>	<b>30 193</b>	<b>4 677 316</b>

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.

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
<b>На 1 января 2024 г.</b>	<b>750 864</b>	<b>2 006 508</b>	<b>7 354 381</b>	<b>10 111 753</b>
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 35)	1 507	8 317	3 188	13 012
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 34)	(88)	(3 659)	(1 347)	(5 094)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	-	(19 492)	(170)	(19 662)
Прочее	(17)	66	(21)	28
<b>На 31 декабря 2024 г.</b>	<b>752 266</b>	<b>1 991 740</b>	<b>7 356 031</b>	<b>10 100 037</b>
<b>На 1 января 2025 г.</b>	<b>752 266</b>	<b>1 991 740</b>	<b>7 356 031</b>	<b>10 100 037</b>
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 35)	633	9 978	2 620	13 231
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 34)	(53 707)	(9 833)	(1 514)	(65 054)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(21 634)	(28 497)	(6 166)	(56 297)
Прочее	(199)	-	38	(161)
<b>На 31 декабря 2025 г.</b>	<b>677 359</b>	<b>1 963 388</b>	<b>7 351 009</b>	<b>9 991 756</b>

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

#### 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
<b>По состоянию на 31 декабря 2025 г.</b>				
Денежные средства и их эквиваленты (примечание 16)	1 390 947	366 658	28 762 499	<b>30 520 104</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2024 г.</b>				
Денежные средства и их эквиваленты (примечание 16)	4 009 229	12 023 518	24 703 588	<b>40 736 335</b>
Вклады со сроком более 3 месяцев и менее 1 года (примечание 15)	59 829	-	155 108	<b>214 937</b>

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

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 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.

**Группа «НИС»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года**

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

	Договорные				
	Текущая стоимость	денежные потоки	Меньше 1-ого года	От 1-ого до 5-и лет	Более 5-и лет
<b>На 31 декабря 2025 г.</b>					
Финансовые обязательства	51 407 461	55 711 810	22 321 397	32 511 504	878 909
Торговая задолженность и обязательств по выплате дивидендов	17 576 940	17 576 940	17 576 940	-	-
	<b>68 984 401</b>	<b>73 288 750</b>	<b>39 898 337</b>	<b>32 511 504</b>	<b>878 909</b>
<b>На 31 декабря 2024 г.</b>					
Финансовые обязательства	70 424 293	80 065 839	14 539 202	63 916 039	1 610 598
Торговая задолженность и обязательств по выплате дивидендов	21 564 366	21 564 366	21 564 366	-	-
	<b>91 988 659</b>	<b>101 630 205</b>	<b>36 103 568</b>	<b>63 916 039</b>	<b>1 610 598</b>

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 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 2025	31 декабря 2024
Обязательства по кредитам – итого (примечания 21 и 22)	51 407 461	70 424 293
Минус: денежные средства и денежные эквиваленты (примечание 16)	(30 520 104)	(40 736 335)
<b>Чистая задолженность</b>	<b>20 887 357</b>	<b>29 687 958</b>
Скорректированная EBITDA	22 240 551	44 392 551
<b>Соотношение чистой задолженности к скорректированной EBITDA на конец года</b>	<b>0,94</b>	<b>0,67</b>

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, которые требуют соблюдения соотношения консолидированных долговых обязательств к консолидированному EBITDA группы. Руководство считает, что Группа соблюдает эти ковенанты на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года, соответственно.

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

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

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

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

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, прочих оборотных активов и торговой и прочей кредиторской задолженности считается равной справедливой стоимости вследствие ее краткосрочного характера. Что касается большинства видов долгосрочной дебиторской задолженности и долгосрочной кредиторской задолженности, справедливая стоимость существенно не отличается от их балансовой стоимости.

## 6. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 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.

**Группа «НИС»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года**

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

Результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, представлены в следующей таблице:

	Переработка, маркетинг и сбыт			Элиминиру- емые продажи	Итого
	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Нефтехимия		
Выручка от продажи:	45 259 037	273 283 552	18 004 523	(46 478 290)	290 068 822
Межсегментная	43 336 186	3 142 104	-	(46 478 290)	-
Внешняя	1 922 851	270 141 448	18 004 523	-	290 068 822
<b>Скорректированная EBITDA (Сегментный результат)</b>	<b>25 920 084</b>	<b>5 431 738</b>	<b>(9 111 271)</b>	<b>-</b>	<b>22 240 551</b>
Истощение, износ и амортизация	(15 400 352)	(12 708 563)	(737 983)	-	(28 846 898)
Расходы на обесценение внеоборотных активов	(1 625 020)	(1 359 366)	(204)	-	(2 984 590)
Доля в прибыли совместных предприятий	-	771 424	-	-	771 424
Финансовые расходы, нетто	(716 907)	(1 669 875)	(24 913)	-	(2 411 695)
Налог на прибыль	(83 335)	2 776 814	(4 667)	-	2 688 812
Прибыль/(убыток) сегмента	10 417 381	(5 729 571)	(10 265 952)	-	(5 578 142)

Результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, представлены в следующей таблице:

	Переработка, маркетинг и сбыт			Элиминиру- емые продажи	Итого
	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Нефтехимия		
Выручка от продажи:	60 423 522	382 458 129	22 533 987	(57 388 005)	408 027 633
Межсегментная	54 251 818	3 136 187	-	(57 388 005)	-
Внешняя	6 171 704	379 321 942	22 533 987	-	408 027 633
<b>Скорректированная EBITDA (Сегментный результат)</b>	<b>39 958 580</b>	<b>11 673 855</b>	<b>(7 239 884)</b>	<b>-</b>	<b>44 392 551</b>
Истощение, износ и амортизация	(14 770 001)	(11 604 570)	(745 307)	-	(27 119 878)
Доля в убытках дочерних обществ	-	(105 918)	-	-	(105 918)
Финансовые/(расходы) доходы, нетто	(582 753)	(1 790 924)	14 160	-	(2 359 517)
Налог на прибыль	(421 538)	(3 594 467)	42 404	-	(3 973 601)
Прибыль/(убыток) сегмента	23 360 123	(5 626 705)	(7 653 981)	-	10 079 437

Скорректированная EBITDA для сегмента Downstream включает EBITDA корпоративного центра суммы в размере 9 502 362 сербских динаров за год, закончившийся 31 декабря 2025 года (31 декабря 2024 года: отрицательная EBITDA в размере 9 042 728 сербских динаров). Скорректированная EBITDA для сегмента Downstream до аллокации корпоративного центра EBITDA показана в таблице ниже:

	За год, который закончился 31 декабря	
	2025	2024
Скорректированная EBITDA для сегмента downstream после аллокации Корпоративного центра	(3 679 533)	4 433 971
EBITDA Корпоративного центра	(9 502 362)	(9 042 728)
<b>Скорректированная EBITDA после аллокации Корпоративного центра</b>	<b>5 822 829</b>	<b>13 476 699</b>

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)*

Ниже представлена сверка скорректированная EBITDA за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 г.

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Чистая прибыль/(убыток) за год	(5 578 142)	10 079 437
Налог на прибыль	(2 688 812)	3 973 601
Прочие расходы	1 352 396	1 560 838
Прочие доходы	(2 110 939)	(1 461 278)
Расходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости по отчету о прибылях и убытках	93 814	42 864
Доходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости по отчету о прибылях и убытках	(110 804)	(130 862)
Финансовые расходы	4 786 793	5 621 955
Финансовые доходы	(3 146 522)	(3 156 520)
Амортизация	28 846 898	27 119 878
Прочие неоперационные расходы, нетто	795 869	742 638
<b>EBITDA</b>	<b>22 240 551</b>	<b>44 392 551</b>

Влияние основных разовых статей и результатов «ХИП Петрохемия» на финансовый результат Группы

В целях обеспечения лучшего понимания базовых показателей деятельности Группы, в таблице ниже представлен анализ консолидированного результата за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года. Анализ отражает результат Группы до учета разовых статей, связанных с убытками от обесценения, а также результат Группы без учета влияния результатов «ХИП Петрохемия», которые включены в консолидированный результат Группы.

Убытки от обесценения относятся к гудвиллу и маркетинговым активам в Petrol Болгария, а также к активам в сфере нефти и газа в Petrol Румыния, как раскрыто в примечаниях 7 и 8 к консолидированной финансовой отчетности.

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
<b>Прибыль/(убыток) Группы за период</b>	<b>(5 578 142)</b>	<b>10 079 437</b>
Обесценение гудвилла в Petrol Болгария (Примечание 7)	513 845	-
Обесценение маркетинговых активов в Petrol Болгария (Примечание 8)	758 042	-
Обесценение активов в сфере нефти и газа в Petrol Румыния (Примечание 8)	1 618 730	-
Влияние убытка от обесценения на налог на прибыль	(254 761)	-
<b>Прибыль/(убыток) Группы за период до убытков от обесценения</b>	<b>(2 942 286)</b>	<b>10 079 437</b>
Убыток «ХИП Петрохемия»	10 265 952	7 653 981
<b>Прибыль Группы за период до убытков от обесценения и убытка «ХИП Петрохемия»</b>	<b>7 323 666</b>	<b>17 733 418</b>

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)*

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

	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2025 года</b>		
	<b>Отечествен. рынок</b>	<b>Экспорт и международ. продажи</b>	<b>Итого</b>
Продажи сырой нефти	-	78 653	78 653
Продажи природного газа:	542 854	-	542 854
<i>Опт</i>	542 854	-	542 854
Продажи нефтепродуктов:	194 647 521	53 478 792	248 126 313
<i>Розница</i>	92 855 221	13 075 735	105 930 956
<i>Опт</i>	101 792 300	40 403 057	142 195 357
Сбыт нефтехимической продукции	10 283 400	7 585 913	17 869 313
Продажи электроэнергии	748 929	11 742	760 671
Доход от аренды	362 981	54 411	417 392
Прочие продажи и прочие операционные доходы	18 438 672	3 834 954	22 273 626
<b>Итого: Продажи и прочие доходы</b>	<b>225 024 357</b>	<b>65 044 465</b>	<b>290 068 822</b>

	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2024 года</b>		
	<b>Отечествен. рынок</b>	<b>Экспорт и международ. продажи</b>	<b>Итого</b>
Продажи сырой нефти	-	5 368 026	5 368 026
Продажи природного газа:	182 983	8 788	191 771
<i>Опт</i>	182 983	8 788	191 771
Продажи нефтепродуктов:	291 268 645	65 607 973	356 876 618
<i>Розница</i>	106 235 625	17 007 775	123 243 400
<i>Опт</i>	185 033 020	48 600 198	233 633 218
Сбыт нефтехимической продукции	8 124 591	14 282 845	22 407 436
Продажи электроэнергии	933 084	109 243	1 042 327
Доход от аренды	303 116	56 686	359 802
Прочие продажи и прочие операционные доходы	17 029 737	4 751 916	21 781 653
<b>Итого: Продажи и прочие доходы</b>	<b>317 842 156</b>	<b>90 185 477</b>	<b>408 027 633</b>

Выручка от одного покупателя составила 21 365 603 сербских динаров (2024 г.: 25 139 992 сербских динаров) и была получена от продажи нефтепродуктов, относящихся к оптовой деятельности в сегменте "Переработка и сбыт".

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 15 558 318 сербских динаров (2024 г.: 16 114 987 сербских динаров).

Центральный офис Группы расположен на территории Республики Сербия. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербия составила 225 024 357 ысяча сербских динаров (2024 г.: 317 842 156 сербских динаров), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 65 044 465 сербских динаров (2024 г.: 90 185 477 сербских динаров).

Все обязанности к исполнению, касающиеся заказчиков, выполняются в момент, когда заказчик получает контроль над обещанным активом, а организация, соответственно, выполняет обязанности к исполнению.

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)*

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

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Продажи сырой нефти	78 653	5 368 026
Продажа газа	-	8 788
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Босния и Герцеговина	28 418 800	32 739 769
Болгария	9 270 851	8 018 311
Румыния	3 476 011	5 327 434
Другие рынки	12 313 130	19 522 459
	<b>53 478 792</b>	<b>65 607 973</b>
Сбыт нефтехимической продукции	7 585 913	14 282 845
Реализация электроэнергии	11 742	109 243
Доход от аренды	54 411	56 686
Прочие доходы и прочие операционные доходы	3 834 954	4 751 916
	<b>65 044 465</b>	<b>90 185 477</b>

**Презентация акциза**

На следующей таблице указана выручка, полученная от продажи и рассчитанные акцизы на 2025 и 2024 годы:

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Выручка от продаж	453 095 272	606 166 250
Акциз	(163 026 450)	(198 138 617)
Чистая выручка от продаж и прочие доходы	<b>290 068 822</b>	<b>408 027 633</b>

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:

	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
Сербия	326 149 669	322 775 711
Румыния	10 784 756	12 788 439
Босния и Герцеговина	6 999 384	7 263 604
Болгария	4 156 534	5 549 969
	<b>348 090 343</b>	<b>348 377 723</b>

**Группа «НИС»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 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
<b>На 1 января 2024</b>						
Первоначальная стоимость	20 569 506	12 620 296	1 260 808	1 614 257	5 325 450	41 390 317
Корректировка стоимости и обесценение	(8 861 573)	(10 151 199)	-	(504 487)	-	(19 517 259)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>11 707 933</b>	<b>2 469 097</b>	<b>1 260 808</b>	<b>1 109 770</b>	<b>5 325 450</b>	<b>21 873 058</b>
<b>Год, закончившийся 31 декабря 2024</b>						
Поступление	568 471	859 288	-	33 520	44 155	1 505 434
Обесценение (Примечание 29)	-	(8 806)	-	-	(908)	(9 714)
Амортизация	(1 445 846)	(570 996)	-	(31 804)	-	(2 048 646)
Перевод в категории недвижимости, установок и оборудования (примечание 8)	-	-	-	-	280	280
Выбытие и списание	-	(216)	-	-	-	(216)
Прочие переводы	-	(1 339)	-	(1)	(16 952)	(18 292)
Курсовые разницы	(3 797)	(119)	(1 956)	-	(6 415)	(12 287)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>10 826 761</b>	<b>2 746 909</b>	<b>1 258 852</b>	<b>1 111 485</b>	<b>5 345 610</b>	<b>21 289 617</b>
<b>На 31 декабря 2024</b>						
Первоначальная стоимость	21 132 497	13 455 192	1 258 852	1 625 824	5 346 518	42 818 883
Корректировка стоимости и обесценение	(10 305 736)	(10 708 283)	-	(514 339)	(908)	(21 529 266)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>10 826 761</b>	<b>2 746 909</b>	<b>1 258 852</b>	<b>1 111 485</b>	<b>5 345 610</b>	<b>21 289 617</b>
<b>На 1 января 2025</b>						
Первоначальная стоимость	21 132 497	13 455 192	1 258 852	1 625 824	5 346 518	42 818 883
Накопленная амортизация и обесценение	(10 305 736)	(10 708 283)	-	(514 339)	(908)	(21 529 266)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>10 826 761</b>	<b>2 746 909</b>	<b>1 258 852</b>	<b>1 111 485</b>	<b>5 345 610</b>	<b>21 289 617</b>
<b>Год, закончившийся 31 декабря 2025</b>						
Поступление	205 959	1 554 555	-	15 757	72 267	1 848 538
Обесценение (Примечание 29)	-	(44 907)	(513 845)	-	(62 802)	(621 554)
Амортизация	(1 298 741)	(687 582)	-	(36 331)	-	(2 022 654)
Перевод в категории недвижимости, установок и оборудования (примечание 8)	-	-	-	-	703	703
Выбытие и списание	-	(198)	-	-	-	(198)
Прочие переводы	-	19 031	-	(19 031)	3 102	3 102
Курсовые разницы	(36 530)	(107)	(3 461)	-	(37 134)	(77 232)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>9 697 449</b>	<b>3 587 701</b>	<b>741 546</b>	<b>1 071 880</b>	<b>5 321 746</b>	<b>20 420 322</b>
<b>На 31 декабря 2025</b>						
Первоначальная стоимость	21 283 198	14 754 962	741 546	1 612 456	5 384 439	43 776 601
Корректировка стоимости и обесценение	(11 585 749)	(11 167 261)	-	(540 576)	(62 693)	(23 356 279)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>9 697 449</b>	<b>3 587 701</b>	<b>741 546</b>	<b>1 071 880</b>	<b>5 321 746</b>	<b>20 420 322</b>

Нематериальные активы на стадии разработки, по состоянию на 31 декабря 2025 года, в размере 5 321 746 сербских динаров (2024 г.: 5 345 610 сербских динаров), в основном относятся к инвестициям в исследования (неподтвержденные запасы) в размере 4 250 381 сербских динаров (2024 г.: 4 165 318 сербских динаров).

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 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:

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Темпы роста	1%	1%
„P/S“ соотношение	0,77	0,77
Ставка дисконтирования:		
- румынский рынок	8,72%	8,06%
- болгарский рынок	7,97%	7,44%
- рынок Боснии и Герцеговины	14,96%	13,22%

Используемые ставки дисконтирования рассчитаны после уплаты налогов и отражают специфические риски, связанные с соответствующей ЕГДС. Ниже представлен обзор распределения гудвилла:

	<b>Начальное сальдо</b>	<b>Увеличение</b>	<b>Обесценение</b>	<b>Курсовая разница</b>	<b>Конечное сальдо</b>
<b>2025 г.</b>					
Босния и Герцеговина	480 016	-	-	1 097	481 113
Румыния	266 163	-	-	(5 730)	260 433
Болгария	512 673	-	(513 845)	1 172	-
	<b>1 258 852</b>	<b>-</b>	<b>(513 845)</b>	<b>(3 461)</b>	<b>741 546</b>
<b>2024 г.</b>					
Босния и Герцеговина	480 669	-	-	(653)	480 016
Румыния	266 769	-	-	(606)	266 163
Болгария	513 370	-	-	(697)	512 673
	<b>1 260 808</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1 956)</b>	<b>1 258 852</b>

Группа ежегодно проводит тесты на обесценение гудвилла, распределенного по единицам, генерирующим денежные средства (ЕГДС), в соответствии с МСФО (IAS) 36. По состоянию на 31 декабря 2025 года тесты на обесценение ЕГДС в Боснии и Герцеговине и Румынии, показывают, что возмещаемые суммы, определенные как наибольшие из ценности использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие, превышают балансовую стоимость гудвилла, распределенного на эти единицы, или существенно не отличаются от нее.

Для ЕГДС в Болгарии в результате теста на обесценение был выявлен убыток от обесценения в размере 513 845 РСД, который был признан в консолидированной финансовой отчетности.

Тест на обесценение стоимости использования с использованием метода, основанного на прогнозировании денежных потоков после уплаты налогов, показал, что все страны с текущим уровнем ставки дисконтирования чувствительны к обесценению активов, поэтому для определения возмещаемой стоимости использовалось определение справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие.

**Группа «НИС»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 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
<b>На 1 января 2024</b>								
Первоначальная стоимость	17 633 974	287 304 340	197 904 758	32 183 168	95 038	627 681	6 749 276	542 498 235
Корректировка стоимости и обесценение	(340 261)	(123 900 769)	(116 058 203)	(3 244 980)	(1 113)	(453 459)	(517 898)	(244 516 683)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>17 293 713</b>	<b>163 403 571</b>	<b>81 846 555</b>	<b>28 938 188</b>	<b>93 925</b>	<b>174 222</b>	<b>6 231 378</b>	<b>297 981 552</b>
<b>Год, закончившийся 31 декабря 2024</b>								
Поступление	36 420	23 716 491	26 517 158	3 800 632	706	974	7 300 119	61 372 500
Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации	-	662 734	-	-	-	-	-	662 734
Эффект обесценения, нетто (примечание 26 и 29)	(1 335)	(1 587)	-	176 119	-	-	231 794	404 991
Амортизация	-	(13 148 916)	(11 123 179)	-	-	(23 901)	-	(24 295 996)
Перевод во категории нематериальных вложений (примечание 7)	-	-	-	(280)	-	-	-	(280)
Перевод во инвестиционной собственности (примечание 8б)	(8 532)	(1 900)	-	-	-	-	-	(10 432)
Перевод (во)из внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	12 924	(814)	(57)	(200 000)	-	-	-	(187 947)
Выбытие и списание	(2 023)	(80 539)	(76 749)	(1 069)	(532)	-	-	(160 912)
Прочие переводы и закрытие аванса	2 812	(6 332)	1 063	(274 799)	-	7 445	(10 962 324)	(11 232 135)
Курсовая разница	(9 568)	(10 297)	(1 372)	(12 715)	-	(40)	(4)	(33 996)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>17 324 411</b>	<b>174 532 411</b>	<b>97 163 419</b>	<b>32 426 076</b>	<b>94 099</b>	<b>158 700</b>	<b>2 800 963</b>	<b>324 500 079</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2024</b>								
Первоначальная стоимость	17 657 849	311 286 927	223 795 724	33 229 067	95 212	635 012	3 033 702	589 733 493
Корректировка стоимости и обесценение	(333 438)	(136 754 516)	(126 632 305)	(802 991)	(1 113)	(476 312)	(232 739)	(265 233 414)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>17 324 411</b>	<b>174 532 411</b>	<b>97 163 419</b>	<b>32 426 076</b>	<b>94 099</b>	<b>158 700</b>	<b>2 800 963</b>	<b>324 500 079</b>
<b>По состоянию на 1 января 2025</b>								
Первоначальная стоимость	17 657 849	311 286 927	223 795 724	33 229 067	95 212	635 012	3 033 702	589 733 493
Корректировка стоимости и обесценение	(333 438)	(136 754 516)	(126 632 305)	(802 991)	(1 113)	(476 312)	(232 739)	(265 233 414)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>17 324 411</b>	<b>174 532 411</b>	<b>97 163 419</b>	<b>32 426 076</b>	<b>94 099</b>	<b>158 700</b>	<b>2 800 963</b>	<b>324 500 079</b>
<b>Год, закончившийся 31 декабря 2025</b>								
Поступление	58 495	21 033 458	9 564 512	(1 075 136)	-	9 911	957 792	30 549 032
Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации	-	804 769	-	-	-	-	-	804 769
Эффект обесценения, нетто (примечание 26 и 29)	(759 282)	(10 353)	(92)	(1 593 309)	-	-	21 791	(2 341 245)
Амортизация	-	(13 956 016)	(12 116 992)	-	-	(25 829)	-	(26 098 837)
Перевод во категории нематериальных вложений (примечание 7)	-	-	-	(703)	-	-	-	(703)
Перевод во внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	(11 296)	(110 904)	(215)	-	-	-	-	(122 415)
Выбытие и списание	(17 981)	(36 066)	(42 541)	(225 958)	(2)	(2 312)	-	(324 860)
Прочие переводы и закрытие аванса	12 962	(21 940)	39 545	(712 680)	-	-	(2 436 534)	(3 118 647)
Курсовая разница	(9 390)	(73 239)	(7 362)	(71 735)	-	55	18	(161 653)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>16 597 919</b>	<b>182 162 120</b>	<b>94 600 274</b>	<b>28 746 555</b>	<b>94 097</b>	<b>140 525</b>	<b>1 344 030</b>	<b>323 685 520</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2025</b>								
Первоначальная стоимость	17 690 452	332 835 758	230 146 843	30 845 747	95 210	640 738	1 527 978	613 782 726
Корректировка стоимости и обесценение	(1 092 533)	(150 673 638)	(135 546 569)	(2 099 192)	(1 113)	(500 213)	(183 948)	(290 097 206)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>16 597 919</b>	<b>182 162 120</b>	<b>94 600 274</b>	<b>28 746 555</b>	<b>94 097</b>	<b>140 525</b>	<b>1 344 030</b>	<b>323 685 520</b>

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

В течение 2025 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 8 494 сербских динаров (2024 г.: 80 335 сербских динаров).

Из общего количества активаций в 2025 году в размере 31 052 058 сербских динаров, наибольшая часть относится к активации нефтегазовых активов для производства нефти и газа на сумму в размере 21 023 459 т сербских динаров. В 2024 году в сумме 50 266 273 сербских динаров наиболее значительная часть приходится на активацию по нефтегазовым объектам на сумму 24 273 215 т сербских динаров.

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

По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа провела оценку признаков обесценения своих единиц, генерирующих денежные средства (ЕГД). На основании проведенной оценки Группа признала убытки от обесценения в размере 2 425 837 РСД (2024: чистое восстановление убытка от обесценения в размере 173 197 РСД). Обесценение в 2025 году в основном относится к маркетинговым активам (769 727 РСД) и объектам незавершенного строительства в сегменте нефти и газа (1 624 819 РСД) и отражает признаки того, что ожидаемая возмещаемая стоимость этих активов ниже их балансовой стоимости - более подробная информация приведена в примечаниях 6.

#### (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:

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
<b>На 1 января</b>	<b>1 514 935</b>	<b>1 514 920</b>
Прибыль/(убыток) переоценка по справедливой стоимости (примечания 26 и 29)	155 389	(2 991)
Перевод из основные средства (примечания 8а)	-	10 432
Прочие переводы	(5 393)	(7 426)
<b>На 31 декабря</b>	<b>1 664 931</b>	<b>1 514 935</b>

Инвестиционная собственность, отраженная по состоянию на 31 декабря 2025 года, в размере 1 664 931 сербских динаров (31 декабря 2024 г.: 1 514 935 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 2025 и 2024 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.

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)*

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).
- 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 2025 года, была проведена на основании следующей информации:

	<b>Котировочные цены на активном рынке за те же активы (1-й уровень)</b>	<b>Другая значимая доступная информация (2-й уровень)</b>	<b>Значимая недоступная информация (3-й уровень)</b>
<i>Регулярное измерение справедливой стоимости</i>			
<i>Земельные участки и строительные объекты</i>			
– Деловые помещения и другие объекты, сданные в аренду	-	1 062 935	-
– Автозаправочные станции	-	-	601 996
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>1 062 935</b>	<b>601 996</b>

Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2024 года, была проведена на основании следующей информации:

	<b>Котировочные цены на активном рынке за те же активы (1-й уровень)</b>	<b>Другая значимая доступная информация (2-й уровень)</b>	<b>Значимая недоступная информация (3-й уровень)</b>
<i>Регулярное измерение справедливой стоимости</i>			
<i>Земельные участки и строительные объекты</i>			
– Деловые помещения и другие объекты сданные в аренду	-	923 440	-
– Автозаправочные станции	-	-	591 495
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>923 440</b>	<b>591 495</b>

**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 2025 года**

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

Ключевые предположения используемые для оценки применением метода потребительской стоимости:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Долгосрочные темпы роста	1%	0%
Ставка дисконтирования	9,88%	9,21%

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

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
<b>По состоянию на начало года</b>	<b>591 495</b>	<b>593 769</b>
Перевод в категории основные средства	-	(2 274)
Изменения по справедливой стоимости:		
Доходы признанные в отчете о прибылях оценка по справедливой стоимости	10 501	-
Общее увеличение на основании справедливой стоимости активов	10 501	-
<b>Состояние в конце года</b>	<b>601 996</b>	<b>591 495</b>

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

(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 2.10).

	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
<b>На 1 января 2024 г.</b>						
Первоначальная стоимость	13 205 102	7 512 827	20 717 929	252 630 090	63 258	273 411 277
Корректировка стоимости и обесценение	(195 949)	(33 077)	(229 026)	(110 571 668)	(33 215)	(110 833 909)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>13 009 153</b>	<b>7 479 750</b>	<b>20 488 903</b>	<b>142 058 422</b>	<b>30 043</b>	<b>162 577 368</b>
<b>Год закончившийся 31 декабря 2024 года</b>						
Поступление	(843 955)	2 251 853	1 407 898	24 273 215	-	25 681 113
Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации	-	-	-	662 734	-	662 734
Амортизация	-	-	-	(14 057 728)	(2 540)	(14 060 268)
Перевод из инвестиционная собственность	-	-	-	(13)	-	(13)
Выбытие и списание	-	(187)	(187)	(35 634)	(532)	(36 353)
Прочие переводы	(2 664)	3 999	1 335	(1 641)	(94)	(400)
Курсовая разница	(17 628)	(1 432)	(19 060)	(7 880)	-	(26 940)
	<b>12 144 906</b>	<b>9 733 983</b>	<b>21 878 889</b>	<b>152 891 475</b>	<b>26 877</b>	<b>174 797 241</b>
<b>На 31 декабря 2024 г.</b>						
Первоначальная стоимость	12 342 168	9 767 060	22 109 228	277 691 675	62 632	299 863 535
Корректировка стоимости и обесценение	(197 262)	(33 077)	(230 339)	(124 800 200)	(35 755)	(125 066 294)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>12 144 906</b>	<b>9 733 983</b>	<b>21 878 889</b>	<b>152 891 475</b>	<b>26 877</b>	<b>174 797 241</b>
<b>На 1 января 2025 г.</b>						
Первоначальная стоимость	12 342 168	9 767 060	22 109 228	277 691 675	62 632	299 863 535
Корректировка стоимости и обесценение	(197 262)	(33 077)	(230 339)	(124 800 200)	(35 755)	(125 066 294)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>12 144 906</b>	<b>9 733 983</b>	<b>21 878 889</b>	<b>152 891 475</b>	<b>26 877</b>	<b>174 797 241</b>
<b>Год закончившийся 31 декабря 2025 года</b>						
Поступление	(273 411)	(1 167 045)	(1 440 456)	21 023 459	9 911	19 592 914
Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации	-	-	-	804 576	-	804 576
Обесценение	(1 618 730)	(6 289)	(1 625 019)	-	-	(1 625 019)
Амортизация	-	-	-	(14 691 786)	(4 523)	(14 696 309)
Выбытие и списание	(219 840)	-	(219 840)	(15 428)	-	(235 268)
Прочие переводы	137 142	(212 290)	(75 148)	319	(258)	(75 087)
Курсовая разница	(99 614)	(9 278)	(108 892)	(101 495)	-	(210 387)
	<b>10 070 453</b>	<b>8 339 081</b>	<b>18 409 534</b>	<b>159 911 120</b>	<b>32 007</b>	<b>178 352 661</b>
<b>На 31 декабря 2025 г.</b>						
Первоначальная стоимость	11 884 680	8 378 247	20 262 927	299 265 216	72 282	319 600 425
Корректировка стоимости и обесценение	(1 814 227)	(39 166)	(1 853 393)	(139 354 096)	(40 275)	(141 247 764)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>10 070 453</b>	<b>8 339 081</b>	<b>18 409 534</b>	<b>159 911 120</b>	<b>32 007</b>	<b>178 352 661</b>

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированный финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе)*

Группа выявила убыток от обесценения в размере 1 624 819 сербских динаров в отношении инвестиций в разведку. Данные инвестиции в настоящее время находятся на стадии оценки и подтверждения результатов геологоразведочных работ. При оценке этих инвестиций по состоянию на 31 декабря 2025 года Группа выявила признаки обесценения в соответствии с МСФО (IFRS) 6 и признала соответствующий убыток от обесценения. Группа продолжает мониторинг результатов и после их подтверждения Национальным агентством по минеральным ресурсам проведет повторную оценку инвестиций на предмет дальнейшего обесценения или корректировок.

Группа имеет обязательства по концессиям на деятельность по добыче нефти и газа в Анголе. Из-за санкционных ограничений Группа временно не может своевременно осуществлять оплату ряда концессионных платежей. В настоящее время руководство ведет переговоры с соответствующими органами для урегулирования невыполненных обязательств. По состоянию на отчетную дату такие обязательства остаются невыполненными, что подвергает Группу риску невыполнения концессионных обязательств. Группа владеет правами на добытые в Анголе объемы нефти, признанные в качестве материально-товарных запасов, оценочная стоимость которых полностью покрывает невыполненные концессионные обязательства.

**(г) Активы в форме права пользования**

	<b>Земельные участки</b>	<b>Здания</b>	<b>Основные средства</b>	<b>Транспортные средства</b>	<b>Итого</b>
<b>На 1 января 2024. г.</b>	<b>108 780</b>	<b>1 344 646</b>	<b>229 288</b>	<b>2 046 036</b>	<b>3 728 750</b>
Поступление	13 794	166 604	206 573	759 104	1 146 075
Амортизация	(10 111)	(241 263)	(150 835)	(373 027)	(775 236)
Переводы	-	(5 963)	-	-	(5 963)
Выбытие	-	-	(1 548)	(216 925)	(218 473)
Курсовые разницы	(242)	(774)	(48)	(33)	(1 097)
<b>На 31 декабря 2024. г</b>	<b>112 221</b>	<b>1 263 250</b>	<b>283 430</b>	<b>2 215 155</b>	<b>3 874 056</b>
<b>На 1 января 2025. г.</b>	<b>112 221</b>	<b>1 263 250</b>	<b>283 430</b>	<b>2 215 155</b>	<b>3 874 056</b>
Поступление	-	59 545	406 014	107 631	573 190
Амортизация	(10 796)	(226 323)	(140 085)	(348 203)	(725 407)
Переводы	-	-	293	(30 860)	(30 567)
Выбытие	-	(56 008)	(1 271)	(1 701)	(58 980)
Эффект изменения условий договора и пересмотра оценок	-	9 974	23 397	(770)	32 601
Курсовые разницы	(2 085)	800	4	(9)	(1 290)
<b>На 31 декабря 2025. г</b>	<b>99 340</b>	<b>1 051 238</b>	<b>571 782</b>	<b>1 941 243</b>	<b>3 663 603</b>

**9. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

Бухгалтерская стоимость инвестиций в совместную деятельность на 31 декабря 2025 и 2024 годы указана в следующей таблице:

		<b>Процент доли</b>	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
ООО «НИС МЕТ Энерговинд» г. Белград	Совместное предприятие	50%	723 389	746 727
ООО «Газпром энергохолдинг Сербия» г. Белград	Совместное предприятие	49%	2 671 122	1 876 360
<b>Итого инвестиций</b>			<b>3 394 511</b>	<b>2 623 087</b>

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

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 Energowind d.o.o., которое предполагалось использовать в качестве носителя для работы будущей ветряной электростанции «Пландиште» общей мощностью 102 МВт.

На дату публикации настоящей консолидированной финансовой отчетности проект находится на стадии разработки и оптимизации. Проводится комплексный анализ потенциальных возможностей развития с учетом текущих геополитических обстоятельств, включая рассмотрение стратегических вариантов для проекта. Компания получила одобрение лицензии со сроком завершения проекта в 2027 году и возможностью продления еще на год.

«НИС МЕТ Энерговинд д.о.о.» является частным предприятием и не имеет объявленной рыночной цены.

#### ООО «Газпром энергохолдинг Сербия» г. Белград

В 2015 году создана холдинговая компания, чтобы вести деятельность с Теплоэлектростанцией «ТЕ-ТО Панчево» проектной мощностью 208 МВт. В октябре 2017 г. подписан договор по развитию по принципу «под ключ». На данный момент ТЭС обеспечивает нефтеперерабатывающий завод в Панчево тепловой энергией в виде технологического пара, а электроэнергия продается государственному предприятию «Электропривреда Србии» и передается в систему электропередачи Сербии.

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по совместным предприятиям:

	<u>«НИС МЕТ Энерговинд»</u>	<u>«Газпром энергохолдинг Сербия»</u>
<b>31 декабря 2025 г.</b>		
Оборотные активы	15 938	1 727 360
Внеоборотные активы	3 720 936	21 436 952
Краткосрочные обязательства	1 885 124	3 814 015
Долгосрочные обязательства	-	13 886 752
Выручка	18 334	15 014 478
Прибыль/(убыток) за период	<u>(46 675)</u>	<u>1 621 963</u>
<b>31 декабря 2024 г.</b>		
Оборотные активы	30 137	2 506 687
Внеоборотные активы	3 722 072	21 979 523
Краткосрочные обязательства	1 853 550	5 747 971
Долгосрочные обязательства	-	14 894 183
Выручка	18 740	15 095 928
Убыток за период	<u>(101 022)</u>	<u>(113 078)</u>

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

**10. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ И ПРОЧАЯ ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Прочие долгосрочные финансовые вложения	259 810	260 558
Долгосрочные кредиты выданные сотрудникам	667 972	657 983
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	150 718	-
<i>Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных вложений</i>	<i>(273 954)</i>	<i>(282 194)</i>
	<b>804 546</b>	<b>636 347</b>

Займы предоставленные сотрудникам по состоянию на 31 декабря 2025 года в размере 667 972 сербских динаров (31 декабря 2024 года: 657 983 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 273 954 сербских динаров (31 декабря 2024 года: 282 194 сербских динаров).

**11. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Анализ отложенных налоговых активов и обязательств указан в таблице:

	Активы	Обязательства	Нетто
<b>По состоянию на 31 декабря 2025 года</b>			
Резервы	859 211	-	859 211
Основные средства	4 430 754	(3 975)	4 426 779
Убытки от обесценения	54 045	-	54 045
Прибыль по справедливой стоимости	3 971	-	3 971
Резерв под переоценку	-	(11 210)	(11 210)
	<b>5 347 981</b>	<b>(15 185)</b>	<b>5 332 796</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2024 года</b>			
Резервы	705 815	-	705 815
Основные средства	3 519 272	(179 997)	3 339 275
Убытки от обесценения	61 012	-	61 012
Прибыль по справедливой стоимости	3 956	-	3 956
Резерв под переоценку	-	(11 362)	(11 362)
	<b>4 290 055</b>	<b>(191 359)</b>	<b>4 098 696</b>

Движение отложенных налоговых активов и обязательств в течение года:

	По состоянию на 31 декабря 2024 года	Отнесено на счет прибылей и убытков	Отнесено на счет прочего совокупного дохода	Прочее	По состоянию на 31 декабря 2025 года
Резервы	705 815	143 998	9 398	-	859 211
Основные средства	3 339 275	1 088 375	-	(871)	4 426 779
Убытки от обесценения	61 012	(6 965)	-	(2)	54 045
Прибыль по справедливой стоимости	3 956	-	16	(1)	3 971
Резерв под переоценку	(11 362)	-	-	152	(11 210)
<b>Итого</b>	<b>4 098 696</b>	<b>1 225 408</b>	<b>9 414</b>	<b>(722)</b>	<b>5 332 796</b>

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

	По состоянию на 31 декабря 2023 года	Отнесено на счет прибыли и убытков	Отнесено на счет прочего совокупного дохода	Прочее	По состоянию на 31 декабря 2024 года
Резервы	834 113	(141 011)	12 710	3	705 815
Основные средства	2 346 314	992 962	-	(1)	3 339 275
Убытки от обесценения	72 236	(11 224)	-	-	61 012
Прибыль по справедливой стоимости	4 005	-	(49)	-	3 956
Резерв под переоценку	(11 601)	-	239	-	(11 362)
<b>Итого</b>	<b>3 245 067</b>	<b>840 727</b>	<b>12 900</b>	<b>2</b>	<b>4 098 696</b>

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 2025	31 декабря 2024
Материалы запасные части инструменты и инвентарь	18 110 889	27 760 671
Незавершенное производство	8 335 160	6 994 014
Готовая продукция	11 126 895	19 496 511
Товары	6 717 754	3 066 241
Выданные авансы	3 415 522	1 868 543
<i>Минус: Обесценение товарно-материальных запасов</i>	(5 143 451)	(5 130 666)
<i>Минус: Обесценение авансов выданных</i>	(152 675)	(160 698)
	<b>42 410 094</b>	<b>53 894 616</b>

Увеличение суммы авансовых платежей в основном обусловлено операционными ограничениями, возникшими в условиях санкций, а также графиком платежей по договорам поставки.

Движение резерва под снижение стоимости запасов представлено в следующей таблице:

	Обесценение товарно-материальных запасов	Обесценение авансов выданных	Итого
<b>По состоянию на 1 января 2024</b>	<b>5 753 230</b>	<b>175 099</b>	<b>5 928 329</b>
Резерв под обесценение запасов за счет расходов текущего периода (примечание 29)	-	146	146
Восстановление резерва под обесценение запасов в пользу доходов текущего периода (примечание 26)	(561 720)	(14 435)	(576 155)
Write-off в течение года	(71 355)	-	(71 355)
Прочее	10 511	(112)	10 399
<b>По состоянию на 31 декабря 2024</b>	<b>5 130 666</b>	<b>160 698</b>	<b>5 291 364</b>
Резерв под обесценение запасов за счет расходов текущего периода (примечание 29)	1 506	7 860	9 366
Восстановление резерва под обесценение запасов в пользу доходов текущего периода (примечание 26)	(121 957)	(11 703)	(133 660)
Write-off в течение года	(13 537)	(4 180)	(17 717)
Прочее	146 773	-	146 773
<b>По состоянию на 31 декабря 2025</b>	<b>5 143 451</b>	<b>152 675</b>	<b>5 296 126</b>

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***13. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
Прочие связанные стороны отечественные	168 083	51 000
Прочие связанные стороны зарубежные	983	249 124
Третьи лица отечественные	24 327 924	35 203 570
Третьи лица зарубежные	590 000	1 318 062
	25 086 990	36 821 756
<i>Минус: корректировка стоимости</i>	<i>(4 677 316)</i>	<i>(4 741 545)</i>
	<b>20 409 674</b>	<b>32 080 211</b>

**14. ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
Дебиторская задолженность по специфическим сделкам	911 673	968 429
Задолженность на основании начисления процентов	2 003 016	2 029 910
Задолженность персонала	23 490	35 261
Прочая дебиторская задолженность	120 031	380 208
Дебиторская задолженность по переплаченному налогу на прибыль	7 664 784	7 738 035
Дебиторская задолженность - переплата по прочим налогам и платежам	2 371 203	7 595 653
Дебиторская задолженность по НДС	176 494	171 478
<i>Минус: корректировка стоимости</i>	<i>(9 991 756)</i>	<i>(10 100 037)</i>
	<b>3 278 935</b>	<b>8 818 937</b>

**15. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев но менее одного года	-	214 937
Прочие краткосрочные финансовые средства	83 067	84 197
	<b>83 067</b>	<b>299 134</b>

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

**16. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
Наличные денежные средства в банке и в кассе	7 205 585	10 853 599
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	22 956 223	29 878 687
Остальные денежные средства	3 386	3 797
Денежные средства с ограничениями	354 910	252
	<b>30 520 104</b>	<b>40 736 335</b>

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

На денежные средства в банках начисляются проценты по плавающим ставкам, основанным на ежедневных ставках по банковским депозитам. Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев размещаются на различные сроки от одного дня до трех месяцев в зависимости от оперативных потребностей Группы в денежных средствах и приносят проценты по соответствующим ставкам краткосрочных депозитов. Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна их балансовой стоимости.

Денежные средства с ограничениями к использованию включают временно замороженные средства на банковском счете в Болгарии в соответствии с решением Национального компетентного органа Болгарии касательно исполнения ограничительных мер ЕС. Компания ведет активную работу со своими юридическими консультантами по снятию данных ограничений и обеспечению возможности использования этих средств.

## 17. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
Предоплата по налогу на добавленную стоимость	1 298 915	4 115 321
Расходы будущих периодов	231 472	453 185
Предоплата по акцизам	3 042 485	6 651 125
Кредиты сотрудников на жилищное строительство и прочие расходы будущих периодов	515 328	521 486
	<b>5 088 200</b>	<b>11 741 117</b>

Предоплата по НДС по состоянию на 31 декабря 2025 года в размере 1 298 915 сербских динаров (31 декабря 2024 года: 4 115 321 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 на 31 декабря 2025 года в размере 3 042 485 сербских динаров (2024 г.: 6 651 125 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.

## 18. ЗАБАЛАНСОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
Выданные векселя и гарантии	73 567 386	107 967 248
Полученные векселя и гарантии	13 827 109	47 093 558
Имущество (в бывших республиках Югославии)	5 358 020	5 358 146
Дебиторская задолженность (из бывших республик Югославии)	6 134 751	6 903 557
Чужие товары на хранении и прочие активы других владельцев	14 223 697	20 656 672
Ликвидация нефтяного месторождения	1 361 966	1 361 966
Полученные ипотеки и залоги	2 287 988	4 617 140
Прочие забалансовые активы и обязательства	995 579	756 042
	<b>117 756 496</b>	<b>194 714 329</b>

Группа «НИС»

Примечания к консолидированный финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 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
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2024 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>575 971</b>	<b>288 463 874</b>	<b>370 570 045</b>	<b>517 608</b>	<b>371 087 653</b>
Прибыль/(убыток) за период	-	-	10 844 835	10 844 835	(765 398)	10 079 437
<b>Прочий совокупный доход/(убыток)</b>						
Переоценка обязательств по выплатам работникам	20	(169 514)	-	(169 514)	(6 431)	(175 945)
Доход от инвестиций в долевые финансовые инструменты		52	-	52	-	52
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость		3 400	-	3 400	-	3 400
Фонд накопленных курсовых разниц		39 677	-	39 677	-	39 677
<b>Итого совокупный доход/(убыток) за период</b>	<b>-</b>	<b>(126 385)</b>	<b>10 844 835</b>	<b>10 718 450</b>	<b>(771 829)</b>	<b>9 946 621</b>
Распределение дивидендов	19.1	-	(10 478 261)	(10 478 261)	-	(10 478 261)
Прочее		4 100	(4 152)	(52)	-	(52)
<b>Остаток по состоянию на 31 декабря 2024 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>453 686</b>	<b>288 826 296</b>	<b>370 810 182</b>	<b>(254 221)</b>	<b>370 555 961</b>

Капитал, относящийся к акционерам Общества						
	Акционерн. капитал	Резерв переоц., нераспр. приб. и неп. убыт.	Нераспределенная прибыль / (Накопленный убыток)	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2025 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>453 686</b>	<b>288 826 296</b>	<b>370 810 182</b>	<b>(254 221)</b>	<b>370 555 961</b>
Убыток за период	-	-	(4 551 547)	(4 551 547)	(1 026 595)	(5 578 142)
<b>Прочий совокупный доход/(убыток)</b>						
Переоценка обязательств по выплатам работникам	20	(68 316)	-	(68 316)	(1 261)	(69 577)
Убыток от инвестиций в долевые финансовые инструменты		(88)	-	(88)	-	(88)
Фонд накопленных курсовых разниц		293 513	-	293 513	-	293 513
<b>Итого совокупный доход/(убыток) за период</b>	<b>-</b>	<b>225 109</b>	<b>(4 551 547)</b>	<b>(4 326 438)</b>	<b>(1 027 856)</b>	<b>(5 354 294)</b>
Распределение дивидендов	19.1	-	(4 595 042)	(4 595 042)	-	(4 595 042)
Прочие переводы		(296)	296	-	-	-
Прочее		(714)	-	(714)	-	(714)
<b>Остаток по состоянию на 31 декабря 2025 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>677 785</b>	<b>279 680 003</b>	<b>361 887 988</b>	<b>(1 282 077)</b>	<b>360 605 911</b>

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированный финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 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 2025 и 31 декабря 2024 года состоит из 163 060 400 обыкновенных акций.

Дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2024 г., в общем размере составляют 4 595 042 сербских динаров или 28,18 сербских динаров на одну акцию (31 декабря 2023 г.: 10 478 261 сербских динаров или 64,26 сербских динаров на одну акцию). Распределение дивидендов было утверждено на Общем собрании акционеров, состоявшемся 20 июня 2025 года, и выплачено 22 октября 2025 года, при этом выплата дивидендов определенным акционерам была отложена в соответствии с решением Общего собрания в связи с действующими санкциями.

Расчет основного дохода по акции указан на следующей таблице:

	Год закончившийся 31 декабря	
	2025	2024
Чистая прибыль/(убыток) приходящийся на долю мажоритарного владельца	(4 551 547)	10 844 835
Средневзвешенное кол-во обыкновенных акций	163 060 400	163 060 400
<b>Прибыль/(убыток) на акцию (сербские динары)</b>	<b>(27,91)</b>	<b>66,51</b>

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 2025 года**

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

**20. ДОЛГОСРОЧНЫЕ РЕЗЕРВЫ**

Изменения по долгосрочным резервированиям:

	Возобновление природных ресурсов	Охрана окружающей среды	Дополнит. вознагрж. сотрудникам	Программа долгосроч. стимулир. резервирова сотрудник.	Судебные Споры и прочие резервирова ниям	Итого
<b>По состоянию на 1 января 2024</b>	<b>11 374 688</b>	<b>466 555</b>	<b>1 366 540</b>	<b>1 496 533</b>	<b>1 945 789</b>	<b>16 650 105</b>
За счет консолидированного отчета о приб. и убыт.	155 628	-	202 800	303 851	502 264	1 164 543
Увеличение и корректировка оценки резервов	662 734	-	-	-	-	662 734
Отменено в течение года (примечания 36)	(87 194)	(2 995)	-	-	(9 799)	(99 988)
Актuarные убытки признанные в составе прочего совокупного результата	-	-	188 656	-	-	188 656
Погашение обязательств	(25 422)	(77 809)	(207 555)	(1 300 107)	(969 373)	(2 580 266)
Прочие	(566)	-	(22)	-	109 677	109 089
<b>По состоянию на 31 декабря 2024 года</b>	<b>12 079 868</b>	<b>385 751</b>	<b>1 550 419</b>	<b>500 277</b>	<b>1 578 558</b>	<b>16 094 873</b>
<b>По состоянию на 1 января 2025</b>	<b>12 079 868</b>	<b>385 751</b>	<b>1 550 419</b>	<b>500 277</b>	<b>1 578 558</b>	<b>16 094 873</b>
За счет консолидированного отчета о приб. и убыт.	261 600	-	227 916	1 126 541	20 840	1 636 897
Увеличение и корректировка оценки резервов	804 769	-	-	-	-	804 769
Отменено в течение года (примечания 36)	(89 977)	-	-	-	(1 182 070)	(1 272 047)
Актuarные убытки признанные в составе прочего совокупного результата	-	-	78 975	-	-	78 975
Погашение обязательств	(12 537)	(83 347)	(205 812)	(237 534)	(68 167)	(607 397)
Прочие	(9 101)	-	42	-	1 975	(7 084)
<b>По состоянию на 31 декабря 2025 года</b>	<b>13 034 622</b>	<b>302 404</b>	<b>1 651 540</b>	<b>1 389 284</b>	<b>351 136</b>	<b>16 728 986</b>

Анализ резервов:

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Долгосрочные	14 190 785	14 752 819
Краткосрочные	2 538 201	1 342 054
	<b>16 728 986</b>	<b>16 094 873</b>

**(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.

**(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 302 404 сербских динаров (2024 г.: 385 751 сербских динаров) на основании оценки руководства о размере необходимых затрат на очистку загрязненных объектов и ликвидацию последствий.

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года**

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

**(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 2025 года руководство Группы провело оценку текущей стоимости обязательств связанных с новым трехлетним стимулированием сотрудников (2024-2026) в размере 1 389 284 сербских динаров (2024: 500 277 сербских динаров).

**(г) Резерв под судебные споры и прочие резервирования**

По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа оценила вероятность неблагоприятных исходов по текущим судебным разбирательствам и оценила возможные убытки. В 2025 году было признано оценочное обязательство в размере 20 840 сербских динаров (2024: 502 264 сербских динаров) по разбирательствам, исход которых был оценен как вероятно негативный. В течение года Группа восстановила оценочные обязательства на сумму 1 182 070 РСД, что в основном отражает сторнирование ранее признанных резервов по процентам по договорным обязательствам, связанным с минимальными программами работ в сегменте нефти и газа в рамках текущих геологоразведочных проектов. Группа полагает, что окончательный исход всех судебных и прочих разбирательств не приведет к существенным убыткам, превышающим сумму начисленного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря 2025 года.

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

Вознаграждения сотрудникам:

	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
Выходные пособия	1 179 597	1 111 245
Юбилейные вознаграждения	471 943	439 174
	<b>1 651 540</b>	<b>1 550 419</b>

Основные использованные актуарные предположения:

	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
Ставка дисконтирования	5,83%	6,40%
Будущие повышения заработной платы	6,11%	6,29%
Средний трудовой стаж в будущем	17,48	18,39

**Группа «НИС»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года**

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

	<b>Выходные пособия</b>	<b>Юбилейные вознаграждения</b>	<b>Итого</b>
<b>По состоянию на 1 января 2024 года</b>	<b>938 794</b>	<b>427 746</b>	<b>1 366 540</b>
Расходы по прямым выплатам сотрудникам и прочее	(150 959)	(56 596)	(207 555)
Актуарные убытки признанные в составе консолидированного прочего совокупного дохода	188 656	-	188 656
Общая сумма доходов признанная в консолидированном отчете о прибылях и убытках	134 776	68 024	202 800
Курсовые разницы	(22)	-	(22)
<b>По состоянию на 31 декабря 2024 года</b>	<b>1 111 245</b>	<b>439 174</b>	<b>1 550 419</b>
Расходы по прямым выплатам сотрудникам и прочее	(151 839)	(53 973)	(205 812)
Актуарные убытки признанные в составе консолидированного прочего совокупного дохода	78 975	-	78 975
Общая сумма доходов признанная в консолидированном отчете о прибылях и убытках	141 174	86 742	227 916
Курсовые разницы	42	-	42
<b>По состоянию на 31 декабря 2025 года</b>	<b>1 179 597</b>	<b>471 943</b>	<b>1 651 540</b>

Сумма признанная в консолидированном отчете о прибылях и убытках:

	<b>За год закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Текущие расходы на выплаты сотрудникам	114 173	75 201
Процентные расходы	93 474	93 333
Убытки/(прибыль) от изменения плана вознаграждений	19 611	(5 120)
Актуарные убытки/(прибыль) (юбилейные вознаграждения)	(1 781)	435
Стоимость прошлых услуг	2 439	38 951
	<b>227 916</b>	<b>202 800</b>

**21. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
Банковские кредиты	46 392 416	65 159 107
Обязательства по аренде	3 213 835	3 554 987
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	874 088	837 800
Прочие долгосрочные кредиты и займы	897 946	872 399
	<b>51 378 285</b>	<b>70 424 293</b>
<i>Минус: текущая часть долгосрочных финансовых обязательств подлежащих к оплате (примечание 22)</i>	(20 395 316)	(9 749 970)
	<b>30 982 969</b>	<b>60 674 323</b>

**Группа «НИС»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года**

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

Изменения обязательств Группы по банковские кредиты и обязательства по аренде представлены следующим образом:

	<b>Долгосрочные кредиты</b>	<b>Краткосрочные кредиты</b>	<b>Финансовая аренда</b>	<b>Итого</b>
<b>На 1 января 2024 года</b>	<b>65 223 169</b>	<b>820 000</b>	<b>3 935 015</b>	<b>69 978 184</b>
Поступления	12 055 367	-	-	12 055 367
Платежи	(11 935 484)	(820 000)	(1 206 983)	(13 962 467)
Неденежные операции	(95 469)	-	836 184	740 715
Курсовые разницы	(88 476)	-	(9 229)	(97 705)
<b>На 31 декабря 2024 года</b>	<b>65 159 107</b>	<b>-</b>	<b>3 554 987</b>	<b>68 714 094</b>
<b>На 1 января 2025 года</b>	<b>65 159 107</b>	<b>-</b>	<b>3 554 987</b>	<b>68 714 094</b>
Поступления	4 464 639	-	-	4 464 639
Платежи	(23 424 038)	-	(992 820)	(24 416 858)
Неденежные операции	49 497	-	643 704	693 201
Курсовые разницы	143 211	-	7 964	151 175
<b>На 31 декабря 2025 года</b>	<b>46 392 416</b>	<b>-</b>	<b>3 213 835</b>	<b>49 606 251</b>

**(а) Банковские кредиты**

	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
Банковские кредиты	46 392 416	65 159 107
Текущие обязательства по долгосрочным кредитам	(19 245 155)	(8 815 829)
	<b>27 147 261</b>	<b>56 343 278</b>

Сроки погашения долгосрочных кредитов:

	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
От 1 до 2 лет	6 323 799	30 987 592
От 2 до 5 лет	20 578 503	24 567 096
Более 5 лет	244 959	788 590
	<b>27 147 261</b>	<b>56 343 278</b>

Балансовая стоимость банковских кредитов в размере 46 392 416 сербских динаров (31 декабря 2024 г.: 65 159 107 сербских динаров) выражена в Евро.

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. 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 2025 года и 31 декабря 2024 года соблюдает указанные ковенанты.

Кредитные договоры также содержат ковенанты досрочного погашения на случай введения против Группы международных санкций, однако такие ковенанты не инициируются автоматически. Учитывая текущую геополитическую обстановку и связанные с санкциями риски, существует неопределенность относительно возможного будущего применения данного положения. Группа осуществляет постоянный мониторинг ситуации и проводит оценку рисков в координации со своими юридическими консультантами.

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***(б) Обязательства по аренде**

	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
Долгосрочные обязательства по аренде	2 063 674	2 620 846
Краткосрочные обязательства по аренде	1 150 161	934 141
	<b>3 213 835</b>	<b>3 554 987</b>

Суммы признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 33)	147 942	167 022
Расходы по краткосрочной аренде (примечания 30)	136 349	165 546
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью не отраженных в качестве краткосрочной аренды (примечания 30)	69 927	102 859
Расходы связанные с переменными арендными платежами которые не включены в арендные обязательства (примечания 30)	2 499 573	2 592 014

**(в) Прочие долгосрочные финансовые обязательства**

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 874 088 сербских динаров (2024: 837 800 сербских динаров) в полном объеме представляют отложенное вознаграждение за геологоразведочный проект О&Г.

**(г) Прочие долгосрочные кредиты и займы**

Прочие долгосрочные кредиты и займы в размере 897 946 сербских динаров (31 декабря 2024 г.: 872 399 сербских динаров) в основном относятся к корпоративным облигациям.

**22. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов (примечание 21)	19 245 155	8 815 829
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по финансовому лизингу (примечание 21)	1 150 161	934 141
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	29 176	-
	<b>20 424 492</b>	<b>9 749 970</b>

**23. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
Обязательства перед поставщиками – связанными сторонами в стране	206 374	676 465
Обязательства перед поставщиками в стране	7 651 648	14 512 714
Обязательства перед поставщиками за рубежом	2 222 652	2 551 320
Прочая торговая кредиторская задолженность	1 652 075	40 469
	<b>11 732 749</b>	<b>17 780 968</b>

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***24. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	<b>31 декабря 2025</b>	<b>31 декабря 2024</b>
Обязательства по специфическим сделкам	443 127	258 947
Обязательства по невыплаченным зарплатам и вознаграждениям брутто	27 090	2 527 256
Обязательства по процентам	128 714	214 943
Обязательства по дивидендам	5 844 191	3 783 398
Прочие обязательства перед персоналом	1 529 607	1 465 516
Обязательства по налогу на добавленную стоимость	1 821 915	2 624 817
Акциз	2 103 292	8 609 345
Сборы за товарные запасы	128 631	348 237
Сборы по энергетической эффективности	15 063	45 956
Текущие обязательства по налогу на прибыль	12 877	13 609
Прочие налоги	2 470 940	1 257 829
Прочие краткосрочные обязательства	7 839	191 274
	<b>14 533 286</b>	<b>21 341 127</b>

**25. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ**

Доходы будущих периодов на 31 декабря 2025 года в размере 4 452 986 сербских динаров (31 декабря 2024 г.: 5 199 887 сербских динаров) в основном относятся к начисленным обязательствам на выплату бонусов сотрудникам в размере 1 372 787 сербских динаров (31 декабря 2024 г.: 2 772 247 сербских динаров) и контрактными обязательствами из которых 804 379 сербских динаров (31 декабря 2024 г.: 1 032 331 сербских динаров) относится к программе лояльности клиентов.

Выручка в размере 5 820 812 сербских динаров (2024 г.: 5 326 324 сербских динаров) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2025 года из которых 5 028 721 сербских динаров (2024 г.: 4 586 279 сербских динаров) относится к авансам и 792 091 сербских динаров (2024 г.: 650 045 сербских динаров) - к программе лояльности клиентов.

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

	<b>За год закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Восстановление доходы от обесценения:		
– основные средства (примечание 8)	-	200 000
– инвестиционной собственности (примечание 8б)	155 389	-
– запасов (примечание 12)	121 957	561 720
– прочих активов	30 017	256 604
	<b>307 363</b>	<b>1 018 324</b>

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***27. РАСХОДЫ НА МАТЕРИАЛЫ**

	За год закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Расходы на производственные материалы	148 830 994	197 144 081
Расходы на накладные и другие материалы	236 806	226 725
Расходы на топливо и энергию	17 921 279	18 540 574
Прочие	1 590 513	1 488 612
	<b>168 579 592</b>	<b>217 399 992</b>

**28. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА И ПРОЧИЕ ВЫПЛАТЫ СОТРУДНИКАМ**

	За год закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Расходы на оплату труда (брутто)	38 509 185	36 377 155
Налоги и взносы работодателя в заработную плату	5 369 269	5 008 349
Стоимость трудовых договоров	72 970	243 291
Расходы на другие личные заработки	60 393	60 596
Гонорары совету директоров	166 645	143 867
Расходы на выходное пособие	30 678	24 138
Затраты сервисных организаций	15 957	26 458
Прочие выплаты сотрудникам	1 310 104	1 606 824
	<b>45 535 201</b>	<b>43 490 678</b>

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

	За год закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
<i>Обесценение:</i>		
- нематериальных активов (примечание 7)	621 554	9 714
- основных средств (примечание 8)	2 363 036	39 427
- инвестиционная недвижимость (примечание 8б)	-	2 991
- запасов (примечание 12)	1 506	-
- прочего активов	4 107	1 141
	<b>2 990 203</b>	<b>53 273</b>

**30. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

	За год закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Производственные услуги	2 394 165	2 894 878
Транспортные услуги	2 782 676	3 175 605
Услуги по техобслуживанию	5 911 360	6 978 915
Арендная плата (примечание 21)	2 705 849	2 860 419
Расход связанные с участием на выставках	5 689	8 038
Расходы на рекламу	817 697	1 236 106
Расходы на исследовательские работы	229 735	30 425
Прочие услуги	2 269 631	1 996 623
	<b>17 116 802</b>	<b>19 181 009</b>

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***31. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ**

	<b>За год закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Непроизводственные услуги	3 702 330	4 097 222
Представительские расходы	71 264	189 038
Страховые премии	640 474	747 001
Банковские услуги	714 271	776 506
Расходы по налогам	1 620 535	1 608 848
Налог на добычу полезных ископаемых (сырой нефти и газа)	1 926 995	1 842 816
Прочие непроизводственные расходы	1 985 121	1 724 390
	<b>10 660 990</b>	<b>10 985 821</b>

Расходы на непроизводственные услуги оказанные в течение года закончившегося 31 декабря 2025 года в размере 3 702 330 сербских динаров (2024 г.: 4 097 222 сербских динаров) в основном относятся расходам на охрану в размере 1 583 779 сербских динаров (2024 г.: 1 344 121 сербских динаров) расходам на проектирование в размере 561 054 сербских динаров (2024 г.: 612 170 сербских динаров) и расходам на консалтинговые услуги в размере 194 631 сербских динаров (2024 г.: 264 722 сербских динаров).

**32. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

	<b>За год закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Финансовые доходы – связанные юридические лица		
- курсовая разница	318 001	154 159
Процентные доходы	1 458 458	2 240 770
Доля в прибыли совместных предприятий	794 762	-
Прибыль от реструктуризации займов	-	95 469
Доход от дисконтированной дебиторской задолженности	42 157	29 201
Положительная курсовая разница	499 493	571 365
Прочие финансовые доходы	33 651	65 556
	<b>3 146 522</b>	<b>3 156 520</b>

**33. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

	<b>За год закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Финансовые расходы – связанные юридические лица		
- курсовая разница	706 340	239 248
- прочие финансовые расходы	34 209	18 729
Процентные расходы	2 864 492	3 540 404
Доля в убытках дочерних обществ	23 338	105 918
Дисконтированной дебиторской задолженности	149 299	19 450
Дисконтированное долгосрочное обязательство	20 508	155 628
Резерв под торговую и прочую долгосрочную дебиторскую задолженность: дисконтирование	49 496	-
Отрицательная курсовая разница	931 047	1 532 466
Прочие финансовые расходы	8 064	10 112
	<b>4 786 793</b>	<b>5 621 955</b>

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***34. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ ОЦЕНИВАЕМЫХ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**

	За год закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Отмена обесценения долгосрочных финансовых вложений	8 967	5 012
Доход на основе оценки:		
- торговой дебиторской задолженности (примечание 5)	36 783	120 756
- дебиторская задолженность по специфическим сделкам (примечание 5)	53 707	88
- прочей дебиторской задолженности (примечание 5)	11 347	5 006
	<b>110 804</b>	<b>130 862</b>

**35. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ ОЦЕНИВАЕМЫХ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**

	За год закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Расход на основе оценки:		
- торговой дебиторской задолженности (примечание 5)	80 583	29 852
- дебиторская задолженность по специфическим сделкам (примечание 5)	633	1 507
- прочей дебиторской задолженности (примечание 5)	2 738	1 208
- прочие (примечание 5)	9 860	10 297
	<b>93 814</b>	<b>42 864</b>

**36. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ**

	За год закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Доходы от продажи нематериальных активов и от основных средств	73 511	137 228
Доходы от продажи материалов	41 779	68 268
Излишки при инвентаризации	498 677	697 343
Доход от списания кредиторской задолженности	43 219	29 069
Отмена долгосрочных резервов (примечание 20)	1 272 047	99 988
Доход от начисленных процентов за неустойку	84 408	126 349
Прочие доходы	97 298	303 033
	<b>2 110 939</b>	<b>1 461 278</b>

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***37. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ**

	<b>За год закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Убытки от продаж нематериальных активов и недвижимости установок и оборудования	115 291	115 455
Убытки от продаж материалов	21 002	76 591
Недостачи при инвентаризации	553 114	729 579
Списание дебиторской задолженности	6 898	9 695
Списание запасов	250 962	214 900
Добровольные платежи и пожертвования	177 015	197 077
Прочие неупомянутые расходы	228 114	217 541
	<b>1 352 396</b>	<b>1 560 838</b>

**38. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Компоненты налога на прибыль:

	<b>За год закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
Текущий налог на прибыль	(1 463 404)	4 814 328
Отложенный налог на прибыль (примечание 11)		
Возникновение и аннулирование временных разниц	(1 225 408)	(840 727)
	<b>(2 688 812)</b>	<b>3 973 601</b>

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

	<b>За год закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b>
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>(8 266 954)</b>	<b>14 053 038</b>
Расход по налогу на прибыль по текущей ставке внутреннего налога (15%)	(1 240 043)	2 107 956
Влияние непризнанных налоговых убытков и налоговых ставок в иностранных юрисдикциях	419 391	300 841
<i>Воздействие налогообложения на:</i>		
- Доходы не подлежащие налогообложению	(921)	(64 923)
- Налог, уплачиваемый за границей	-	329 842
- Эффект от налоговой консолидации (2024)	(1 455 629)	-
- Прочие корректировки прошлых лет	(212 269)	-
- Прочие расходы не признанные в налоговых целях	(1 160 317)	195 576
- Налоговые убытки для которых отложенный налог на прибыль не был признан (использованная признанная налоговая льгота) нетто	1 004 461	1 105 130
- Другое воздействие налогообложения для согласования между учетной прибылью и налоговыми расходами	(43 485)	(821)
	<b>(2 688 812)</b>	<b>3 973 601</b>
Средневзвешенная эффективная ставка по налогу на прибыль	-	28,28%

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

Компания „НИС“ подала заявку на налоговую консолидацию за 2024 и 2025 год, одобренную налоговыми органами. Это было сделано в соответствии с законодательством Сербии, которое позволяет группе взаимосвязанных юридических лиц, где одна компания прямо или косвенно контролирует не менее 75% остальных, может рассматриваться как единый налогоплательщик для целей налога на прибыль предприятий. Все компании в группе должны быть налоговыми резидентами Республики Сербия. После одобрения консолидация действует в течение пяти лет.

В результате налоговой консолидации Общество смогло использовать накопленные налоговые убытки некоторых дочерних компаний для компенсации консолидированной налогооблагаемой базы, что привело к значительному налоговому зачету. Эта налоговая льгота, относящаяся к предыдущему налоговому году (2024) в размере 1 455 629 сербских динаров, была признана в текущем финансовом году (2025) после получения окончательной налоговой оценки. Влияние этой налоговой льготы учтено в соответствии с МСФО (IAS) 12 «Налог на прибыль» и отражено в строке «Расходы по налогу на прибыль» консолидированного отчета о прибылях и убытках.

## 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 2025 составила 69,11 долларов США за баррель, что на 14% меньше, чем за аналогичный период 2024 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 внутреннюю оценку соблюдения законодательства Республики Сербии по состоянию на отчетную дату и создало резерв под обязательства по защите окружающей среды на сумму 302 404 сербских динаров (на 31 декабря 2024 г.: 385 751 сербских динаров) (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 допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства. В связи с этим некоторые операции могут быть оспорены налоговыми органами и Группе придется уплатить дополнительные налоги, штрафы и пени. Срок исковой давности налогового обязательства составляет пять лет. Налоговые органы имеют право на определение неуплаченных обязательств на протяжении пяти календарных лет с даты операции. Руководство оценило, что по состоянию на 31 декабря 2025 года Группой погашены все налоговые обязательства.

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

#### *Капитальные обязательства*

По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа имеет заключенные договоры на закупку установок и оборудования на общую сумму 3 177 738 сербских динаров (31 декабря 2024 г.: 4 852 949 сербских динаров).

Группа не имеет других существенных условных и договорных обязательств.

## **40. СТРУКТУРА ГРУППЫ**

Непосредственной и конечной холдинговой компанией Группы является ПАО «Газпром». По отношению к компании «Газпром» НИС является членом Группы «Газпром» на том основании, что юридические лица (входящие в одну группу лиц) в силу совместного участия имеют более пятидесяти процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале компании.

#### *Деятельность в Болгарии и Румынии*

Группа сталкивается со значительными трудностями в ходе своей деятельности в Болгарии (сбыт) и Румынии (добыча углеводородов и сбыт), которые влияют на общие результаты и будущие перспективы на этих рынках. Вследствие этого, руководство рассматривает как возможность дальнейшего развития, так и выход с этих рынков.

Учитывая вышеизложенное, в июне 2025 года Совет директоров принял решение о конвертации всей непогашенной дебиторской задолженности, включая субординированные и финансовые кредиты, а также коммерческую дебиторскую задолженность, в уставный капитал дочерней компании NIS Petrol Bulgaria. Процедура конвертации начата.

Кроме того, Совет директоров одобрил продажу дочерней компании NIS Petrol Bulgaria при условии соблюдения условий оферты и выполнения определенных предварительных условий. Сделка связана с продажей полного пакета акций Компании в дочерней компании. Более подробная информация будет раскрыта, как только результат станет достаточно определенным.

## **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 2025 г., а также в 2024 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 2025 года**

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

По состоянию на 31 декабря 2025 и 31 декабря 2024 годов баланс активов и обязательств по операциям со связанными сторонами выглядит следующим образом:

	Материнское общество	Дочерние и ассоциированные предприятия	Совместные предприятия
<b>По состоянию на 31 декабря 2025 года</b>			
Инвестиции в совместную деятельность	-	-	3 394 511
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	-	1 013 125
Авансы за запасы и услуги	-	1 477	-
Торговая дебиторская задолженность	-	151 329	17 737
Прочие дебиторская задолженность	-	27 570	22
Краткосрочные вложения	-	20 662	-
Полученные авансы	-	(330)	(213)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(17 796)	(188 578)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(2 060 877)	-
	-	<b>(1 877 965)</b>	<b>4 236 604</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2024 года</b>			
Инвестиции в совместную деятельность	-	-	2 623 087
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	-	826 117
Авансы за запасы и услуги	-	70 492	469 713
Торговая дебиторская задолженность	-	249 158	50 966
Прочие дебиторская задолженность	-	22 237	51
Краткосрочные вложения	-	20 129	-
Полученные авансы	-	(118)	(389)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(166 304)	(510 161)
	-	<b>195 594</b>	<b>3 459 384</b>

В течение периода завершившегося 31 декабря 2025 и 2024 г. произведены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Дочерние и ассоциированные предприятия	Совместные предприятия
<b>За год закончившийся 31 декабря 2025г</b>			
Выручка от продажи	-	1 673 763	164 294
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(218 345)	(1 826 757)
Прочие доходы	-	3 457	740 002
	-	<b>1 458 875</b>	<b>(922 461)</b>
<b>За год закончившийся 31 декабря 2024г</b>			
Выручка от продажи	-	293 244	283 562
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(907 615)	(2 788 722)
Прочие доходы/(расходы)	-	3 834	(124 986)
	-	<b>(610 537)</b>	<b>(2 630 146)</b>

Основные балансы и наиболее крупные операции с государством и государственными предприятиями:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность (валовая)	371 692	987 154
Прочие оборотные активы	-	592
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(102 954)	(639 118)
Прочие краткосрочные обязательства	(211 618)	(24)
	<b>57 120</b>	<b>348 604</b>

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

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

За год, закончившийся 31 декабря 2025 г.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Доход от основной деятельности	9 079 504	11 358 258
Операционные затраты	(104 807)	(122 989)
	<b>8 974 697</b>	<b>11 235 269</b>

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

#### **Вознаграждения для основного руководства**

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. Группа признала 998 312 сербских динаров и 1 287 663 сербских динаров, соответственно, в качестве вознаграждения для ключевых руководителей (генеральный директор, члены Совета директоров, 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**

После 31 декабря 2025 года, а именно 19 января 2026 года, Группа направила запрос в Управление по контролю за иностранными активами США (OFAC) о выдаче новой специальной лицензии, которая позволила бы Группе продолжать операционную деятельность после 23 января 2026 года. Запрос был подан в контексте продолжающихся обсуждений изменения структуры собственности и на основании подписанного меморандума о взаимопонимании, охватывающего основные условия продажи и связанные с ней действия по покупке между «Газпром нефтью» и MOL.

В рамках предыдущей лицензии OFAC (Примечание 3.1) на нефтеперерабатывающем заводе в Панчево были начаты первичные оперативные мероприятия. Выдача новой лицензии позволит Группе возобновить работу НПЗ на полную мощность.

23 января 2026 года, OFAC выдало специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1447098-2), отложившую полное применение санкций до 20 февраля 2026 года.

20 февраля 2026 года, OFAC выдало специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1447098-3), отложившую полное применение санкций до 20 марта 2026 года.

Группа классифицирует данное событие как некорректирующее событие после отчетной даты в соответствии с МСФО (IAS) 10, и в связи с этим в финансовую отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, не были внесены какие-либо корректировки.

Приняты во внимание все события, произошедшие с закрытия отчетности 31 декабря 2025 года до утверждения отчетности 27 февраля 2026 года.

**Группа «НИС»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года**

---

*(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](mailto:office@nis.rs)

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

Управление по связям с инвесторами

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