

Утвержден общим собранием участников  
ООО «Новые технологии» 30.04.2026г.  
Протокол очередного собрания  
участников от 30.04.2026 года  
Генеральный директор ООО «Новые

технологии»



Игнатов Е.И.

# ГODOVOЙ ОТЧЕТ

За 2025 год

## 1. Общие сведения об обществе:

1.1. Основные сведения об обществе: полное и сокращенное фирменные наименования, ИНН, ОГРН, место нахождения, дата государственной регистрации.

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Новые технологии» (далее – «Компания», «Общество»)

Сокращенное наименование: ООО «Новые технологии»

ИНН: 1652009537

ОГРН: 1031652403122

Место нахождения: 422980, Российская Федерация, Республика Татарстан, Чистопольский район, г. Чистополь

Дата государственной регистрации: 10.07.2003

1.2. Краткая характеристика общества, история создания и ключевые этапы развития общества, адрес страницы в сети Интернет, на которой размещен устав общества.

Краткая характеристика Общества, история создания и ключевые этапы развития, адрес страницы в сети Интернет, на которой размещен устав общества.

Основным направлением деятельности Общества является разработка, производство, реализация, прокат и сервисное обслуживание погружного оборудования для добычи нефти.

Компания производит 300 наименований и типоразмеров электроцентробежных насосов из 300 возможных, производственная мощность по выпуску продукции составляет 660 полнокомплектных установок погружного электроприводного центробежного насоса (далее – «УЭЦН») в месяц (две производственные площадки: в г. Альметьевск и г. Чистополь). Сервис и ремонт оборудования осуществляется в 6 сервисных центрах в России (г. Нефтеюганск, г. Нижневартовск, г. Губкинский, г. Ноябрьск, г. Бузулук, г. Иркутск) и двух зарубежных (Эквадор, Колумбия).

Российский рынок УЭЦН является на сегодняшний день наиболее крупным рынком нефтяных насосов. УЭЦН являются приоритетной технологией эксплуатации нефтяных скважин и основным способом нефтедобычи.

Опыт работы Компании на рынке превышает 20 лет. За это время сформирована команда высококвалифицированных специалистов, способных обеспечить дальнейшее стабильное развитие Компании.

ООО «Новые технологии» активно работает с лизингом собственного оборудования, когда произведённые установки погружных электроцентробежных насосов по ДКП реализуются на лизинговые компании с авансом (ок.15-20%), эти же УЭЦН приобретаются Компанией у лизинговых компаний в лизинг и сдаются в целевую аренду (прокат) Заказчикам на синхронизированные сроки 7-10 лет. Срок полной окупаемости УЭЦН при этом не превышает 3х лет.

История создания и ключевые этапы развития Компании:

- Свою деятельность ООО «Новые технологии» начало в 2003 году. Основной деятельностью Компании являлось производство запасных частей для электроприводных центробежных насосов (ЭЦН), сборка ЭЦН, а также литье рабочих органов ЭЦН. С 2004 года ООО «Новые технологии» тесно сотрудничает с РГУ имени И.М. Губкина по вопросам оценки эффективности и соответствия заявленным характеристикам проектируемых моделей оборудования. Испытания новых образцов оборудования проводят на площадке РГУ им И.М. Губкина;
- В 2007 году произошел запуск собственной марки. Были проведены успешные испытания на объектах: Роснефть, Славнефть, Сургутнефтегаз, Лукойл.
- В 2011 году Компания также запустил производство электродвигателей и протекторов. В этом же году создан «Инженерно-технический центр», деятельность которого направлена на расширение номенклатуры выпускаемой продукции и разработку новых технологий эксплуатации;
- 2012 год ознаменовался открытием сервисных баз в г. Нефтеюганск и г. Бузулук. Начались работы по прокатной схеме с Газпромнефтью и Оренбургнефтью.
- Первые международные продажи продукции Общества состоялись в 2014 году. В 2015 году была открыта сервисная база в г. Ноябрьск.
- В 2017 году состоялось открытие филиалов Компании в Колумбии и Эквадоре. В 2019 году там же открываются две новые сервисные базы. В течение 6 месяцев 2022 года филиалы в Колумбии и Эквадоре реализовали продукцию на 1,3 млн USD, что в 10 больше чем за аналогичный период 2021 года.
- В 2020 году Компания открывает сервисные базы в Нижневартовске и Губкинском.
- В течение 2022 года Компания запускает производство еще 2 (Двух) наименований продукции.

В 2022 году Компания стала крупнейшим поставщиком УЭЦН для ГК Роснефть по ДКП.

В 2022 году объем подписанной контрактной базы превысил 69 млрд рублей.

В 2023 г. прошло размещение 2-го облигационного выпуска Общества на 1 млрд рублей.

К концу 2023 г. объем контрактной базы составил 96 млрд рублей.

В 2024 г. рейтинговые агентства АКРА и РА Эксперт подтвердили кредитный рейтинг Компании на уровне А- с позитивным прогнозом и ruA- со стабильным прогнозом соответственно.

За 2024 г. Общество получил рекордную выручку в размере 20,8 млрд рублей.

В 2024 г. Общество зарегистрировало Программу биржевых облигаций и провело размещение на сумму 1,75 млрд рублей.

В 2025г. Обществу по-прежнему доступен долговой публичный рынок, на котором она себя зарекомендовала надежным заемщиком (было пройдено 2 оферты по выпускам Б01 и Б03 в 2025 – 1 кв.2026 гг.). В декабре 2025 года НКР присвоило ООО «Новые технологии» кредитный рейтинг А.ru со стабильным прогнозом. По состоянию на 01.01.2026, объем законтрактованной выручки составляет 100,3 млрд руб., что обеспечивает стабильную загрузку мощностей и предсказуемость денежного потока на среднесрочную перспективу.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой размещен устав общества:

Устав Общества размещен по адресу:

<https://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=38570&type=1>

### 1.3 Стратегия и планы развития деятельности Общества.

В ближайшие 3 года Общество не планирует организовывать новое производство, расширять или сокращать его. Текущих производственных мощностей Компании достаточно для отработки имеющегося портфеля контрактов. Группа не планирует изменения основной деятельности и своего направления, а сконцентрируется на производстве, продаже, сдаче в аренду и сервисном обслуживании УЭЦН.

Российский рынок УЭЦН является на сегодняшний день наиболее крупным рынком нефтяных насосов. УЭЦН являются приоритетной технологией эксплуатации нефтяных скважин и основным способом нефтедобычи.

Основным видом экономической деятельности Общества является разработка, производство, реализация, прокат и сервисное обслуживание погружного оборудования для добычи нефти. Общество входит в ТОП-2 производителей погружных электроцентробежных насосов и занимает долю рынка порядка 33%. Продукция ООО «Новые технологии» получила наивысшие оценки качества по данным заказчиков (первое-второе место по качеству производимой продукции среди конкурентов: ООО «ПК «Борец», АО «Новомет», ООО «Римера-Алнас», ООО «Шлюмберже», ООО «Алмаз»). Оснащение нефтяных скважин погружным оборудованием для добычи нефти осуществляется на тендерной основе по специализированной номенклатуре, Компания принимает участие в тендерах на продажу, прокат и сервисное обслуживание УЭЦН.

В Обществе утверждена стратегия развития до 2028 года, определяющая основные направления и целевые значения для дальнейшего развития и роста выручки Компании, включая увеличение доли контрактов с арендной и сервисной составляющей.

В соответствии с указанной стратегией развития стратегическими целями и планами Общества являются:

- Увеличение доли контрактов с арендной и сервисной составляющей, обеспечивающих стабильную долгосрочную выручку;
- Удержание позиции в числе лидеров как по доли рынка, так и по качеству продукции/сервиса;
- Расширение географии экспорта продукции/сервиса;
- Рост общей планируемой выручки к 2028 году (реалистичный сценарий): 26 млрд руб., из них:
  - от проката установок (аренды): 50%
  - от сервисного обслуживания: 25%
  - от продажи готовых установок: 25%
- Доля экспортной выручки: около 10%.

Компания планирует долговую нагрузку на уровне не более 2,5 Чистый долг/ЕБИТДА.

Технологическое развитие в течение 2024–2025 гг. Общество сосредоточилось на внедрении энергоэффективных решений (вентильные двигатели) и расширении доли сервисных контрактов, что позволяет нивелировать инфляционные риски и поддерживать высокую маржинальность бизнеса.

### 1.4 Рынок и рыночные позиции общества (масштаб деятельности, география присутствия, диверсификация бизнеса, специализация, рыночная ниша, положение в отрасли).

Российский рынок установок погружных электроцентробежных насосов является на сегодняшний день наиболее крупным рынком нефтяных насосов. УЭЦН являются приоритетной технологией эксплуатации нефтяных скважин и основным способом нефтедобычи.

Основные преимущества УЭЦН заключаются в наилучшей приспособленности к актуальным условиям добычи нефти, в возможности подбора установок и выборе эффективной технологии добычи нефти в широком диапазоне осложняющих факторов пластово-скважинных характеристик.

1. № п/п	Наименование показателя	Значение показателя, шт.		
		2023	2024	2025
1	2	3	4	5
1.1	Выпуск УЭЦН (установок электроприводного центробежного насоса) в т.ч.	7075	5114	3967
1.2	- передано в прокат УЭЦН (факт.)	809	759	715

1.3	- реализовано по ДКП (факт.)	4817	3313	1802
1.4	- иное (кол-во УЭЦН в сервисном обслуживании, запчасти, УЭЦН в пути к заказчикам)*	1449	1042	1450

Основным продуктом производимым Компанией являются Установки электроприводного центробежного насоса (далее – УЭЦН) и иная сопутствующая номенклатура (гидрозащита, погружные двигатели, запасные части к УЭЦН). Общество осуществляет продажу УЭЦН, сдачу в аренду и сервисное обслуживание собственных установок сданных в аренду.

\*Показатель приводится справочно для раскрытия полной структуры показателя 1.1.

*Источник: данные Общества*

Анализ динамики изменения приведенных показателей операционной деятельности общества: Снижение показателя «Выпуск УЭЦН (установок электроприводного центробежного насоса)» в 2024 г. относительно 2023 г. составило 27,7%. Снижение показателя связано со снижением поставок по ДКП и смещением спроса на более дорогие и мощные установки.

Снижение показателя «Передано в аренду УЭЦН» в 2024 году в сравнении с 2023 годом составил 6,18% (с 809 шт. до 759 шт.).

Количество УЭЦН, реализованных по ДКП, в 2024 году динамика отрицательная, снижение данного показателя составило 31% (с 4 817 шт. до 3 313 шт.).

Показатель «иное (кол-во УЭЦН в сервисном обслуживании, запчасти, УЭЦН в пути к заказчикам)» снизился на 28% в 2024 году относительно 2023 года (с 1449 штук до 1042 штук).

Снижение показателя «Выпуск УЭЦН (установок электроприводного центробежного насоса)» в 2025 г. относительно 2024 г. составило 22,43%.

Показатель «Передано в аренду УЭЦН» за 2025 году показал снижение 5,8% в сравнении с 2024 года (с 759 шт. до 715 шт.).

В 2025 года спрос на УЭЦН реализованных по ДКП продолжил смещаться на более мощные установки с большей стоимостью, продажи по ДКП снизились на 45,61% относительно 2024 года, а средняя стоимость установки выросла на 3,6% по сравнению с 2024 г.

Показатель «иное (кол-во УЭЦН в сервисном обслуживании, запчасти, УЭЦН в пути к заказчикам)» вырос на 39,16% в 2025 года относительно 2024 года (с 1042 штук до 1450 штук).

Основные события и факторы, в том числе макроэкономические, которые, по мнению Компании, оказали существенное влияние на изменение операционных показателей, характеризующих деятельность Общества:

- Сохраняются крупные бюджеты у нефтегазовых компаний на закупку оборудования для добычи, при этом часть тендеров переноситься на более поздние сроки;
- усложнение условий добычи приводит к увеличению спроса на качественное и более дорогостоящее оборудование;
- активно развивается восточное направление по добыче и транспортировке нефти (Роснефть-ВСТО, Иркутская нефтяная компания и т.д.);
- ослабление активности зарубежных производителей УЭЦН на российском рынке (Schlumberger (Шлюмбергер), Baker Hughes (Бейкер Хьюз)), особенно на рынке аренды.

Выбор подрядчика на обеспечение УЭЦН осуществляется на тендерной основе по специализированной номенклатуре, Общество активно принимает участие в тендерах на продажу, прокат и сервисное обслуживание УЭЦН.

На протяжении всего жизненного цикла УЭЦН договор аренды данного УЭЦН может быть заключен только с той компанией, которая поставила данный УЭЦН. Неистощённые скважины не консервируются, однако после истощения запасов нефти в скважине скважина консервируется, оборудование извлекается.

На этапе эксплуатации УЭЦН Общество осуществляет:

- Капитальный ремонт;
- Реконструкцию;
- Текущий ремонт;
- Модернизацию.

Общество обладает следующими факторами конкурентоспособности, позволяющими ему удерживать сильные позиции на российском рынке:

1. Портфель контрактов Компании на 01.01.2026 достиг 100,3 млрд рублей.
2. Высокая эффективность и гибкость производственных процессов, позволяющие осуществлять поставки серийного оборудования.
3. Наличие команды разработчиков, состоящих из высококвалифицированных специалистов, имеющая обширный опыт для проектирования и производства установок в соответствии с особыми требованиями клиентов;
4. Полевое техническое сопровождение, обеспечивающее анализ механизированной добычи и ее оптимизацию для обеспечения совместного достижения KPI;
5. На всех этапах жизненного цикла продукции применяются высокие стандарты качества (ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001, ГОСТ, стандарт качества Роснефти и т. д.)

Всего на рынке игроками выпускается около 300 наименований и типоразмеров УЭЦН, ООО «Новые технологии» производит 300 из них.

1.5 Описание структуры общества (группы/холдинга, в которую входит общество, подконтрольные организации и зависимые общества), имеющее по мнению общества значение для принятия инвестиционных решений.

Общество не входит в группы и в холдинги. Дочерние и (или) зависимые общества отсутствуют. Подконтрольные организации общества отсутствуют.

1.6 Указывается структура акционеров/участников (бенефициары и доли их прямого или косвенного владения в капитале общества), сведения об органах управления (совет директоров, коллегиальный исполнительный орган) и сведения о руководстве (топ-менеджменте) общества.

#### **1.6.1. Структура участников Общества**

ООО «Новые технологии» имеет 2 участников:

Компания/ физическое лицо	ИНН	Доля собственности (в процентах)
Игнатов Евгений Иванович	164403378918	80%
Думлер Олег Юрьевич	164403362883	20%

#### **1.6.2. Сведения об органах управления Общества**

В соответствии с Уставом высшим органом управления Общества является Общее собрание участников.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляет единоличный исполнительный орган – Генеральный Директор. Генеральный директор подотчетен общему собранию участников.

Генеральным директором с 2004 года является Игнатов Евгений Иванович. Закончил Ленинградский политехнический институт им. Калинина (специальность «Робототехнические комплексы и автоматические манипуляторы») и Будапештский технический университет (специальность «Робототехнические системы и комплексы»). Общий стаж работы в Механизированной добыче нефти и газа с применением УЭЦН составляет 26 лет.

Конечным бенефициаром является: Игнатов Евгений Иванович

Совет директоров и коллегиальный исполнительный орган уставом Общества не предусмотрен.

1.7 Сведения о кредитных рейтингах общества (ценных бумаг общества).

- текущее значение кредитного рейтинга: A-(RU), прогноз по рейтингу – Стабильный
- дата присвоения рейтинга: 26 мая 2025 года
- полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство (Акционерное общество)
- место нахождения организации, присвоившей кредитный рейтинг: 125009, город Москва, Большой Гнездниковский пер., дом 1, стр. 2
- адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: [www.acra-ratings.ru](http://www.acra-ratings.ru)

**Ценным бумагам Общества кредитные рейтинги не присваивались.**

## 2. Основные финансовые показатели Общества:

2.1. Операционная деятельность (основная деятельность, приносящая выручку) общества (основные виды, географические регионы, иная информация) в динамике за последние 3 года.

Основным видом экономической деятельности Общества является разработка, производство, реализация, прокат и сервисное обслуживание погружного оборудования для добычи нефти.

Компания относится к сектору «машиностроение», основной ОКВЭД: 28.13 – Производство прочих насосов и компрессоров.

На рынке, на котором осуществляет свою деятельность Общества, достаточно высокие барьеры для входа. За последние 5 лет в тендерах, проводимых ВИНК (вертикально-интегрированные нефтяные компании: ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпромнефть», ПАО «НГК «Славнефть», ПАО НК «Руснефть», ПАО «Сургутнефтегаз» и др.) практически не появилось новых игроков. Чтобы выйти на рынок и занять значимые позиции необходимо обладать достаточно высоким уровнем производственных компетенций и накопленным пластом собственных технологий.

Российский рынок установок погружных электроцентробежных насосов является на сегодняшний день наиболее крупным рынком нефтяных насосов. УЭЦН являются приоритетной технологией эксплуатации нефтяных скважин и основным способом нефтедобычи. Основные преимущества УЭЦН заключаются в наилучшей приспособленности к актуальным условиям добычи нефти, в возможности подбора установок и выборе эффективной технологии добычи нефти в широком диапазоне осложняющих факторов пластово-скважинных характеристик.

Структура выручки по основным направлениям деятельности ООО «Новые технологии» за последние 3 года (2023-2025 гг.):

Отчетный период	Продажи, млн руб.	Аренда, млн руб.	Обслуживание, млн руб.
2023	9 602	6 375	2 889
2024	9 679	7 370	3 813
2025	3 549	9 463	4 492

2.2. Оценка финансового состояния общества в динамике за последние 3 года, включающая в себя обзор ключевых показателей деятельности общества с указанием методики расчета приведенных показателей и адреса страницы в сети Интернет, на которой размещена бухгалтерская (финансовая) отчетность общества, на основе которой были рассчитаны приведенные показатели. Приводится анализ движения ключевых показателей деятельности общества и мерах (действиях),

предпринимаемых (которые планирует предпринять общество в будущем), для их улучшения и (или) сокращения факторов, негативно влияющих на такие показатели.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества размещена:

- на сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети Интернет:

<https://nt-lift.com/about/investoram/>

- на странице Общества в информационно-телекоммуникационной сети Интернет, предоставленной аккредитованным Банком России агентством по раскрытию информации (ООО «Интерфакс-ЦРКИ»):

<https://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=38570&type=3>

Основные показатели деятельности указаны на основании данных, представленных бухгалтерской отчетности Общества, составленной по Российским стандартам бухгалтерской отчетности (РСБУ), за период 2023 – 2025 гг.

Основные показатели деятельности Общества:

<b>Показатели, тыс. руб.</b>	<b>31.12.2023</b>	<b>31.12.2024</b>	<b>31.12.2025</b>
Валюта баланса	19 239 980	25 010 692	29 017 735
Основные средства	7 368 427	10 184 276	14 268 970
Собственный капитал	1 984 444	2 194 193	2 471 937
Дебиторская задолженность	6 337 635	7 150 933	6 387 613
Кредиторская задолженность	5 496 499	7 090 347	7 821 121
Запасы	4 435 084	5 808 078	6 629 822
Выручка	18 867 299	20 881 921	17 547 586
Валовая прибыль	2 806 803	4 279 494	4 512 226
Чистая прибыль	643 224	244 808	295 278

Методика расчета приведенных показателей:

Валюта баланса	стр. 1600 Бухгалтерского баланса
Основные средства	стр. 1150 Бухгалтерского баланса
Собственный капитал	стр. 1300 Бухгалтерского баланса
Дебиторская задолженность	стр. 1230 Бухгалтерского баланса
Кредиторская задолженность	стр. 1520 Бухгалтерского баланса
Запасы	стр. 1210 Бухгалтерского баланса
Выручка	стр. 2110 Отчета о финансовых результатах
Валовая прибыль	стр. 2100 Отчета о финансовых результатах
Чистая прибыль	стр. 2400 Отчета о финансовых результатах

В анализируемом периоде наблюдается положительная динамика основных показателей Компании:

- в течение 2023 -2025 гг. величина основных средств Компании возросла на 93,65% по сравнению с 2023 годом и составила 14 268 970 тыс. руб. на 31.12.2025 г.;

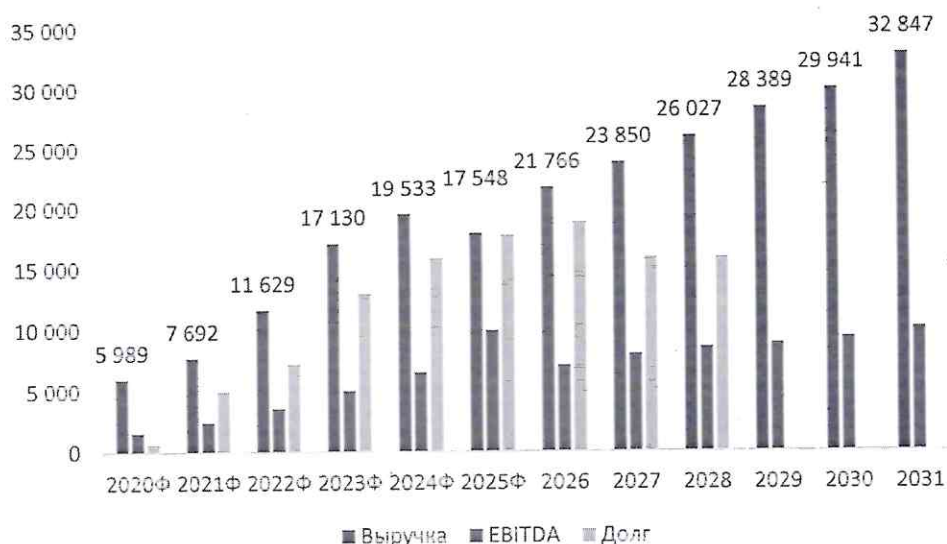
- дебиторская задолженность увеличилась с 6 337 635тыс. руб. (2023 год) до 6 387 613тыс. руб. (2025 год);

- кредиторская задолженность составила по итогам 2025 года 7 821 121 тыс. руб., увеличившись на 42,29 % по сравнению с 2023 годом;

- наблюдается рост запасов (с 4 435 084 тыс. руб. в 2023 году до 6 629 822 тыс. руб. в 2025 году), что обусловлено ростом портфеля заказов.

Выручка Общества за 2025 год - составила 17 547 586 тыс. руб.

## Финансовое положение Общества. Факт и прогноз до 2028 г., млн. руб.



Компания нацелена на улучшение качества финансовой задолженности: увеличение сроков привлечённых средств в связи с планами по дальнейшему наращиванию парка арендных УЭЦН. Одной из мер для достижения этих целей является размещение облигационных займов. Общество проводит политику жёсткого контроля над накладными расходами для поддержания высокой маржинальности деятельности. Политика управления рисками предусматривает контроль качества и стоимости закупаемых материалов и комплектующих. Постепенный выход на плановые показатели запуска арендных установок обеспечивает постепенное снижение кредитной нагрузки Компании.

2.3. Структура активов, обязательств, собственного капитала общества в динамике за последние 3 года.

Таблица «Структура активов Общества за последние три года, тыс. руб.»

Показатели	31.12.2023		31.12.2024		31.12.2025	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
<b>АКТИВЫ</b>						
Основные средства	7 368 427	38,30%	10 184 276	40,72%	14 268 970	49,17
Отложенные налоговые активы	203 201	1,06%	525 329	2,10%	700 389	2,42
Запасы	4 435 084	23,05%	5 808 078	23,22%	6 629 822	22,85
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	121 737	0,63%	-	0,00%	1 867	0,0
Дебиторская задолженность	6 337 635	32,94%	7 150 933	28,59%	6 387 613	22,02
Денежные средства и денежные эквиваленты	773 879	4,02%	1 341 883	5,37%	1 026 965	3,54
Прочие оборотные активы	17	0,00%	193	0,00%	208	0,0
<b>Итого</b>	<b>19 239 980</b>	<b>100%</b>	<b>25 010 692</b>	<b>100%</b>	<b>29 017 735</b>	

Источник информации: по данным бухгалтерской отчетности Общества, составленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ)

## Структура собственного капитала

Таблица «Структура собственного капитала Общества за последние три года, тыс. руб.»

Структура тыс. руб.

Показатели	31.12.2023		31.12.2024		31.12.2025	
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ</b>						
Уставный капитал	1 128	0,06%	1 128	0,05%	1 128	0,05
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1 983 316	99,94%	2 193 065	99,95%	2 470 809	99,95%
<b>Итого</b>	<b>1 984 444</b>	<b>100%</b>	<b>2 194 193</b>	<b>100%</b>	<b>2 471 937</b>	<b>100%</b>

Источник информации: по данным бухгалтерской отчетности Общества, составленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ)

## Структура обязательств

Таблица «Структура обязательств Общества за последние три года, тыс. руб.»

Структура тыс. руб.

Показатели	31.12.2023		31.12.2024		31.12.2025	
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>						
Долгосрочные заемные средства	7 395 990	94,53%	7 796 526	88,02%	9 386 855	88,18%
Отложенные налоговые обязательства	140 166	1,79%	684 050	7,72%	849 293	7,98%
Прочие обязательства	287 985	3,68%	377 468	4,26%	408 860	3,84%
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>7 824 141</b>	<b>100%</b>	<b>8 858 044</b>	<b>100%</b>	<b>10 645 008</b>	<b>100,00%</b>
Краткосрочные заемные средства	3 759 514	39,86%	6 762 615	48,45%	7 664 293	48,20%
Кредиторская задолженность	5 496 499	58,28%	7 090 347	50,80%	7 821 121	49,19%
Оценочные обязательства	175 382	1,86%	105 494	0,75%	415 375	2,61%
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>9 431 395</b>	<b>100%</b>	<b>13 958 456</b>	<b>100%</b>	<b>15 900 789</b>	<b>100,00%</b>

Источник информации: по данным бухгалтерской отчетности Общества, составленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ)

### 3. Иная информация, указываемая по усмотрению общества.

Отсутствует