

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 запустила 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.

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.

Общество планирует активно развиваться на конкурентном рынке УЭНЦ. 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-3 производителей погружных электроцентробежных насосов и занимает долю рынка порядка 22%. 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». Оснащение нефтяных скважин погружным оборудованием для добычи нефти осуществляется на тендерной основе по специализированной номенклатуре, Общество принимает участие в тендерах на продажу, прокат и сервисное обслуживание УЭЦН.

Стратегическими целями и планами Общества являются:

- Увеличение доли контрактов с прокатной (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;
- Увеличение доли экспортной выручки;
- Рост общей планируемой выручки к 2030 году (реалистичный сценарий): 33 млрд руб. (без НДС), из них:

- от проката установок (аренды): 45%
- от сервисного обслуживания: 27%
- от продажи готовых установок: 28%
- Доля экспортной выручки: около 10%.

Компания планирует долговую нагрузку на уровне не более 2,5 чистый долг/ebitda

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.

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.

1. № п/п	Наименование показателя	Значение показателя, шт.		
		2022	2023	2024
1	2	3	4	5
1.1	Выпуск УЭЦН (установок электроприводного центробежного насоса) в т.ч.	6054	7075	5005
1.2	- передано в прокат УЭЦН (факт.)	431	809	759
1.3	- реализовано по ДКП (факт.)	2815	4817	3313
1.4	- иное (кол-во УЭЦН в сервисном обслуживании, запчастей, УЭЦН в пути к заказчикам)*	2808	1449	1042

*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 29%, в 2023 г. динамика показателя показывала рост относительно 2022 г. на 71%.

В 2024 году спрос на УЭЦН реализованных по ДКП сместился на более мощные установки с большей стоимостью, это позволило нарастить выручку при снижении показателей продаж в штуках.

Снижение показателя «Передано в прокат УЭЦН» в 2024 году в сравнении с 2023 годом составило 6,1% (с 809 шт. до 759 шт.). Снижение показателя также вызвано перераспределением спроса на более мощные установки. В 2023 году наблюдается рост данного показателя на 88% (с 431 шт. до 809 шт.).

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

- *Сохраняются крупные бюджеты у нефтегазовых компаний на закупку оборудования для добычи;*
- *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.);*

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 01.01.2025 достиг **82,8 млрд рублей**, что эквивалентно 4 годовым выручкам за 2024 г.
2. Высокая эффективность и гибкость производственных процессов, позволяющие осуществлять поставки серийного оборудования в течение 4 недель;
3. Наличие команды разработчиков, состоящих из высококвалифицированных специалистов, имеющая обширный опыт для проектирования и производства установок в соответствии с особыми требованиями клиентов (время выполнения заказа 2-5 месяцев);
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).

1. текущее значение кредитного рейтинга: ruA-, прогноз по рейтингу – Стабильный
 - дата присвоения рейтинга: 07 октября 2024 года
 - полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»
 - место нахождения организации, присвоившей кредитный рейтинг: 109240, г. Москва, Николаямская, дом 13, стр. 2
 - адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <https://www.raexpert.ru/ratings/methods/current>
2. Объект присвоения кредитного рейтинга: Общество
 - текущее значение кредитного рейтинга: A-(RU), прогноз по рейтингу – Позитивный
 - дата присвоения рейтинга: 31 мая 2024 года
 - полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство (Акционерное общество)
 - место нахождения организации, присвоившей кредитный рейтинг: 125009, город Москва, Большой Гнезниковский 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
 - **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 (2022-2024 гг.):

Отчетный период	Продажи, млн руб.	Аренда, млн руб.	Обслуживание, млн руб.
2022	5 641	4 310	3 023
2023	9 602	6 375	2 889
2024	9 699	7 370	3 813

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 отчетностью Общества, составленной по Российским стандартам бухгалтерской отчетности (РСБУ), за период 2022 – 2024 гг.

Основные показатели деятельности Общества:

Показатели, тыс. руб.	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024
Валюта баланса	11 772 353	19 099 813	25 010 692
Основные средства	5 346 995	7 368 427	10 184 276
Собственный капитал	1 341 220	1 984 444	2 194 193
Дебиторская задолженность	3 100 502	6 337 635	7 150 933
Кредиторская задолженность	4 047 893	5 496 499	7 090 347
Запасы	2 799 329	4 435 084	5 808 078
Выручка	12 974 979	18 867 299	20 881 921
Валовая прибыль	1 978 886	2 806 803	4 279 494
Чистая прибыль	357 684	643 224	244 808

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 2022 -2024 гг. величина основных средств Компании возросла на 90% по сравнению с 2022 годом и составила 10 184 276 тыс. руб. на 31.12.2024 г.;

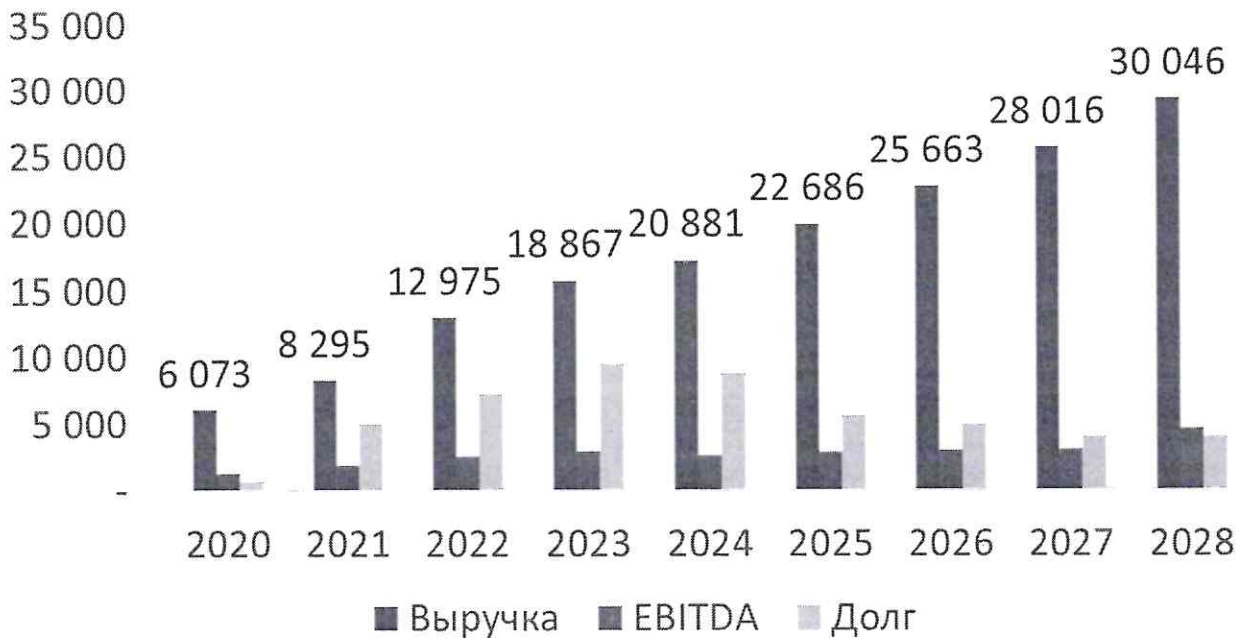
- дебиторская задолженность увеличилась с 3 100 502 тыс. руб. (2022 год) до 7 150 933 тыс. руб. (2024 год);

- кредиторская задолженность составила по итогам 2024 года 7 090 347 тыс. руб., увеличившись на 75% по сравнению с 2022 годом;

- наблюдается рост запасов (с 2 799 329 тыс. руб. в 2022 году до 5 808 078 тыс. руб. в 2024 году), что обусловлено ростом портфеля заказов.

Выручка Общества за 2024 год выросла по сравнению с периодом 2022 года на 60 % и составила 20 881 921 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.»

Структура тыс. руб.

Показатели	31.12.2022		31.12.2023		31.12.2024	
	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %
АКТИВЫ						
Основные средства	5 346 995	45,42%	7 368 427	38,58%	10 184 276	40,72%
Отложенные налоговые активы	63 035	0,54%	63 035	0,33%	525 329	2,10%
Запасы	2 799 329	23,78%	4 435 084	23,22%	5 808 078	23,22%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	77 348	0,66%	121 737	0,64%	-	0,00%
Дебиторская задолженность	3 100 502	26,33%	6 337 635	33,18%	7 150 933	28,59%

Денежные средства и денежные эквиваленты	383 527	3,26%	773 879	4,05%	1 341 883	5,37%
Прочие оборотные активы	1618	0,01%	17	0,00%	193	0,00%
Итого	11 772 353	100%	19 099 813	100%	25 010 692	100%

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	31.12.2022		31.12.2023		31.12.2024	
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ						
Уставный капитал	1 128	0,08%	1 128	0,06%	1 128	0,05%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1 340 092	99,92%	1 983 316	99,94%	2 193 065	99,95%
Итого	1 341 220	100%	1 984 444	100%	2 194 193	100%

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	31.12.2022		31.12.2023		31.12.2024	
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Долгосрочные заемные средства	1 492 531	51,78%	7 724 781	51,78%	9 702 560	83,63%
Отложенные налоговые обязательства					684 050	
Прочие обязательства	694 680	48,22%	287 985	48,22%	377 468	16,37%
Итого долгосрочные обязательства	2 187 211	100%	8 012 766	100%	10 764 078	100,00%
Краткосрочные заемные средства	3 798 027	50,5%	3 430 723	50,5%	4 856 581	43,73%
Кредиторская задолженность	4 047 893	44,12%	5 496 499	44,12%	7 090 347	54,05%
Оценочные обязательства	398 001	5,2%	175 382	5,2%	105 494	2,22%
Итого краткосрочные обязательства	8 243 921	100%	9 102 604	100%	12 052 422	100,00%

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

3. Иная информация, указываемая по усмотрению общества.

Отсутствует