

УТВЕРЖДЕН

Решением общего собрания участников
Общества с ограниченной ответственностью «Энерготехсервис»

(Протокол № б/н от 30/04/2025)

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Энерготехсервис»
за 2024 год.

Директор _____ (Свергин Сергей Александрович)
(подпись)

И.о. главного бухгалтера _____ (Свергин Сергей Александрович)
(подпись)

г. Тюмень

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Полное фирменное наименование Общества: **Общество с ограниченной ответственностью «Энерготехсервис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЭнергоТехСервис»**

ИНН: **7203126844**

ОГРН: **1027200786524**

Дата государственной регистрации Общества: **26.08.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Инспекция Министерства РФ по налогам и сборам по г. Тюмени №3.**

Место нахождения Общества: **625504, Тюменская область, Тюменский район, рабочий поселок Боровский, промышленный район Южный, строение 8**

Телефон: **8-800-222-88-65**

Адрес электронной почты: **priemnaya@tmenergo.ru**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.tmenergo.ru**

Уставный капитал Общества оплачен в полном размере и составляет: **70 000 000 руб.**

Учредители Общества: **Свергин Александр Александрович (50%), ООО «СЛ-Групп» (50%).**

Аудитор Общества: Акционерное общество «Екатеринбургский Аудит-Центр», которое является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (СРО ААС), основной регистрационный номер записи ОРНЗ 12006019078.

Ключевые этапы Общества:

- 2002 год: Регистрация Общества и открытие собственного офиса;
- 2003 год: Начало эксплуатации энергохозяйств месторождений «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз» в ЯНАО (в районах гг. Ноябрьск, Муравленко, р. Еты-Пур, п. Вынгапур) и Омской области (Западно-Крапивинское месторождение);
- 2006 год: Создание собственной производственно-сервисной базы в г. Ялуторовск, Тюменская область;
- 2009 год: Заключение первых контрактов по генерации и продаже электроэнергии;
- 2011 год: Формирование парка дизельных электростанций для обеспечения бурения;
- 2013 год: Создание собственного строительного-монтажного управления;
- 2016 год: Получение статуса дилера GE Waukesha;
- 2017 год: Получение статуса дилера GE Jenbacher;
- 2018 год: Формирование парка газопоршневых электростанций;
- 2019 год: Открытие Тюменского завода энергетического оборудования, выпуск облигаций на Московской бирже;
- 2020 год: Строительство и запуск крупных энергоцентров на Западно-Зимнем, Ен-Яхинском и Воронцовском месторождениях;
- 2021 год: Получение рейтинга ruA- от рейтингового агентства «Эксперт РА», запуск крупного энергоцентра на Песцовом месторождении;

- 2022 год:

- Расширение на 17 МВт действующих энергоцентров,
- Получен статус дилера китайских газопоршневых двигателей Jichai (Kerui)

- 2023 год: Строительство и запуск двух крупных энергоцентров в Ханты-Мансийском автономном округе для энергообеспечения нефтегазовых месторождений;

- 2024 год: Строительство и запуск трех крупных энергоцентров в Ямало-Ненецком автономном округе и республике Якутия для энергообеспечения нефтегазовых месторождений;

2. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

Общество осуществляет свою деятельность в области строительства и эксплуатации малых объектов генерации.

Система централизованного электро- и теплоснабжения РФ охватывает только 30% территории страны, на которых расположены основные хозяйственные объекты и проживает свыше 85% населения. Ее использование в сложно доступных регионах сильно затруднено, поэтому в этих регионах используются источники автономного энергоснабжения как для нужд населения, так и промышленных объектов (в т. ч. временных).

Основными потребителями энергии малых объектов генерации в России являются нефтегазовая, угольная, горнодобывающая и лесозаготовительная отрасли (до 65-75%). Их потребности в комплексных решениях по автономному энергоснабжению (в ряде случаев исключая использование централизованного рынка) являются основным источником спроса на товары и услуги Общества. Для поддержания текущих масштабов добычи/переработки в указанных отраслях, необходимо осуществление капвложений в строительство новых объектов. Неотъемлемой частью этого строительства является электроснабжение. Поскольку практически вся российская нефтегазодобыча, а также значительная доля добычи угля и леса производятся в самых труднодоступных регионах и тяжелых климатических условиях, для ее осуществления требуются автономные объекты генерации, преимущественно относящиеся к так называемой малой энергетике. Таким образом, динамика портфеля заказов Общества зависит от размеров реализуемых в этих отраслях инвестпрограмм.

Помимо этого, автономная генерация необходима в регионах с высокой степенью износа объектов «большой» энергетики при длительных сроках их реконструкции и расширения, а также для обеспечения резервного/аварийного снабжения.

Общество ведет свою деятельность на всей территории Российской Федерации и Казахстана. Офисы расположены в двух городах - Москве и Тюмени, открыты представительства и обособленные подразделения в Астане, Санкт-Петербурге и в основных регионах присутствия.

Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

- обеспечение работоспособности тепловых электростанций (в том числе: услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию генерирующего оборудования (дизельных электростанций и газопоршневых генераторных установок) и электрических сетей, по эксплуатации энергетического и теплового оборудования);
- производство электроэнергии тепловыми электростанциями;
- деятельность по обеспечению работоспособности котельных и тепловых сетей;
- производство общестроительных работ по строительству тепловых электростанций и прочих зданий и сооружений;
- сдача в аренду оборудования промышленного назначения и другого имущества;

- оптовая торговля;
- производство электродвигателей, электрогенераторов и трансформаторов.

9 сентября 2019 года состоялось открытие Тюменского завода энергетического оборудования (ТЗЭО). Завод площадью 31 тыс. кв.м. расположен в Индустриальном парке «Боровский».

Основные направления деятельности ТЗЭО:

- сборка модульных газовых электростанций и другого энергетического оборудования;
- линия по ремонту ГБЦ и шатунов газопоршневых двигателей;
- полный цикл работ по капитальному ремонту оборудования;
- учебно-диагностический центр;
- склад ЗИП.

ООО «ЭнергоТехСервис» владеет долями в следующих компаниях:

1. ТОО «Бест-Групп НС» (Казахстан, г. Астана), доля владения – 43%. Компания осуществляет деятельность в сфере энергоснабжения, подачи газа, пара и воздушного кондиционирования. С ТОО «Бест-Групп НС» был реализован совместный проект в сфере возобновляемой энергетики: в 2018 г. введена в эксплуатацию ветряная электростанция мощностью 5 МВт в Мунайлинском районе, близ г. Актау.

2. ТОО «ЭТС-Астана» (Казахстан, г. Астана, доля владения – 100%. Компания осуществляет деятельность в сфере строительства и эксплуатации энергетических объектов.

Основные заказчики:

Основные заказчики относятся к российской нефтегазовой отрасли. Крупнейшими Заказчиками являются следующие компании:

- ГК "Газпром Нефть" (с долей 30% от общего объема реализованной продукции);
- ГК Роснефть (доля 13%);
- Славнефть-Красноярскнефтегаз (доля 12%).

Основные поставщики:

Структура закупок хорошо диверсифицирована. Основными поставщиками Общества являются российские компании, а также компании из дружественных стран.

Доля ООО «ЭнергоТехСервис» на рынке малой электрогенерации для нефтегазовых компаний РФ составляет более 15% по оценкам Общества.

Основные реализованные проекты:

1. Строительство и комплексная эксплуатация на Яро-Яхинском месторождении в 2015-2018гг., заказчик АО «АРКТИКГАЗ» (упр. ПАО «НОВАТЭК»);

2. Капитальный ремонт ГПГУ на Чатылькинском, Тагульском, Аригольском месторождениях в 2015-2019гг., заказчик ПАО «Газпромнефть» / Славнефть МНГ;

3. Обслуживание эл.сетей, оборудования и ТВГС на Ново-Уренгойском и Восточно-Уренгойском месторождениях в 2014-2017гг., заказчик ПАО «НК Роснефть»;

4. Эксплуатация и техническое обслуживание МИНИ-ТЭС на Самбургском месторождении в 2015-2017гг., заказчик АО «АРКТИКГАЗ» (упр. ПАО «НОВАТЭК»);

5. Строительство и комплексная эксплуатация на Новопортовском месторождении в 2011-2016гг., заказчик ООО «Газпромнефть Новый Порт».

Основные конкурентные преимущества Общества:

- Быстрая мобилизация и строительство: строительство осуществляется собственными силами Общества, срок строительства составляет от 2-х месяцев;
- Комплексное решение: ООО «ЭнергоТехСервис» предлагает решение по выдаче электроэнергии «под ключ» с использованием газопоршневых генераторных установок собственного производства;
- Утилизация попутного нефтяного газа (ПНГ) низкого качества: установки Общества работают на газе с метановым числом (MN) от 30. ГПЭС позволяют использовать попутный газ вместо дорогостоящего дизеля;
- Ответственность за организацию и функционирование распределенной генерации лежит на одной компании, а именно: финансирование закупки генераторов, производство оборудования/ сборка установок, логистика, СМР (строительно-монтажные работы), согласования и сдача в эксплуатацию, обслуживание и эксплуатация;
- Качество и надежность энергоснабжения, которые достигаются благодаря наличию большого опыта работы на различных объектах по всей территории РФ, сертифицированного персонала службы сервиса для работы с газопоршневыми двигателями, а также наличию собственной службы эксплуатации;
- Возможность работы в условиях крайнего севера.

3. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

За период 2022-2024 гг. приоритетными направлениями для развития Общества являлись:

- Увеличение портфеля проектов по генерации электроэнергии для нефтегазовых клиентов;
- Расширение диверсификации портфеля заказов за счет заказчиков из не нефтегазовых секторов.

4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В прогнозируемом будущем ООО «ЭнергоТехСервис» планирует сфокусироваться на проектах по генерации электроэнергии. В отличие от проектов по эксплуатации, фокус на проектах по генерации позволяет лучше прогнозировать доходы и получать относительно большую рентабельность.

Преимуществами проектов по генерации по мнению ООО «ЭнергоТехСервис» являются:

- Относительно высокая маржинальность;
- Устойчивая и прогнозируемая выручка, т.к. контракты заключаются на несколько лет, и заказчики, как правило, обязаны приобрести оговоренный объем по заранее согласованной цене;
- Высокая степень пролонгации контрактов.

5. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

К основным факторам риска, связанным с деятельностью Общества, которые могут повлиять на исполнение обязательств по ценным бумагам, можно отнести:

- макроэкономические риски;
- политические риски;
- отраслевые риски;
- регуляторные риски;
- страновые и региональные риски;
- прочие риски.

Факторы риска	Вероятность из возникновения	Влияние на деятельность Общества	Характер изменений	Меры предупреждения, используемые Обществом
Макроэкономические риски	Средняя	Чистая прибыль	<ul style="list-style-type: none"> - Замедление общемировой деловой активности и, как следствие, снижение цен на нефть и сокращение уровней добычи - Ослабление курса рубля и рост стоимости импортируемого оборудования 	Эмитент тщательно выбирает и анализирует проекты для участия и так же рассматривает возможности хеджирования
Политические риски	Выше среднего	Чистая прибыль	<ul style="list-style-type: none"> - Осложнение логистики поставок от иностранных партнеров - Отказ от сотрудничества с эмитентом его иностранных партнеров вследствие антироссийских санкций и прочих факторов - Включение в санкционный список эмитента или его ключевого управленческого 	Эмитентом производится мониторинг изменения законодательной и нормативной базы осуществления деятельности на территории Российской Федерации. Также в связи с текущей ситуацией Эмитент существенно переориентировал географию поставок в сторону

			персонала	дружественных стран.
Отраслевые риски	Средняя	Чистая прибыль	<ul style="list-style-type: none"> - Консолидация нефтяной отрасли и усиление переговорной позиции крупнейших заказчиков - Обнаружение нефтяных запасов в более доступных регионах и перераспределение производственных ресурсов ключевыми заказчиками - Нарушения в снабжении важнейшего энергетического оборудования и его компонентов 	Эмитент тщательно следит за тенденциями в отрасли и вовремя модернизирует технику, подстраиваясь под современные требования.
Регуляторные риски	Низкая	Чистая прибыль	<ul style="list-style-type: none"> - Ужесточение нормативов промышленного строительства - Ужесточение экологических требований к энергетическому оборудованию 	Эмитент анализирует все законодательные инициативы в данной области и заранее модернизирует технику и процессы под возможные требования
Страновые и региональные риски	Средняя	Чистая прибыль	Падение благосостояния, связанное с ухудшением макроэкономической ситуации в стране или регионе и, как следствие, снижение заказов со стороны основных предприятий – клиентов Эмитента	Полностью нивелировать этот риск невозможно, как и однако, в этом случае, Эмитент рассматривает возможности экспансии в другие регионы
Прочие			<ul style="list-style-type: none"> - Снижение производственной активности в труднодоступных регионах и, как 	Полностью нивелировать этот риск невозможно, как и однако, в этом случае,

			следствие, сокращение спроса на электроэнергетику - Отток населения из труднодоступных регионов и, как следствие, сокращение спроса на электроэнергетику	Эмитент рассматривает возможности экспансии в другие регионы
--	--	--	---	--

6. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ (НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА) ОБЩЕСТВА (включается при наличии в Обществе Совета директоров)

Совет директоров (наблюдательный совет) / коллегиальный исполнительный орган у ООО «ЭнергоТехСервис» не сформированы.

7. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНАХ ОБЩЕСТВА

Единоличным исполнительным органом является Директор – Свергин Сергей Александрович.

Стаж: Общий стаж работы по специальности более 15 лет, стаж работы в энергоснабжении более 10 лет

Образование: МГУ им. Ломоносова, «Физика». МГУ им. Ломоносова, «Финансовый менеджмент»

Опыт: Реализовано более 30 инвестиционных проектов в энергетике

Председатель Общества: Свергин Александр Александрович.

Доля участия в уставном капитале Общества - 50%.

Краткая биографическая справка:

Свергин Александр Александрович, заслуженный энергетик РФ, родился 10.02.1956 года.

Стаж: Общий стаж работы по специальности более 40 лет, стаж работы в энергоснабжении нефтегазовой отрасли более 30 лет

Образование: Московский энергетический институт (МЭИ), специальность «Автоматика и телемеханика».

Опыт: Вся производственная деятельность А.А. Свергина связана с освоением месторождений Крайнего Севера Тюменской обл.:

- С 1987 г. - начальник службы релейной защиты, автоматики и грозозащиты, затем — главный инженер Барсуковского управления по эксплуатации электрических сетей и электрооборудования в ООО «Пурнефтегаз» (с 1995 г. ОАО «Роснефть-Пурнефтегаз»)
- С 1990 г. - заместитель начальника НГДУ «Харампурнефть» ОАО «Роснефть-Пурнефтегаз» по энергоснабжению
- С 1998 г. по 2008 г. - начальник управления энергообеспечения и связи ООО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»
- В мае 2008 г. возглавил ООО «ЭнергоТехСервис».

8. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕСТВА

Ключевые финансовые показатели:

РСБУ Выручка, млн руб.:

Год	Выручка, млн руб.
2022	7 433
2023	7 492
2024	11 736

РСБУ Чистая прибыль, млн руб.

Год	Чистая прибыль, млн руб.
2022	392
2023	455
2024	726

РСБУ долг и чистый долг, млн руб.

Год	Долг, млн руб.	Чистый долг, млн руб.
2022	5 961	5 918
2023	8 932	7 928
2024	13 430	11 939

Методика расчета приведенных показателей:

Долг – сумма долгосрочных и краткосрочных заемных средств (1410 и 1510 строки баланса по РСБУ)

Чистый долг – разность долга и денежных средств с краткосрочными депозитами

Постепенный рост заемных средств связан, прежде всего, с увеличением числа контрактов по генерации электроэнергии. На начальном этапе проектов по электрогенерации требуются осуществление капитальных вложений в закупку оборудования и строительства энергоцентров. Преимуществами данных контрактов являются:

- Высокая доходность;
- Длительный срок контрактов в рамках которого зафиксирована доходность;
- Низкие операционные затраты.

Сумма чистых активов, тыс. руб.:

Год	2022	2023	2024
СЧА, тыс. руб.	2 119 921	2 334 491	2 832 469
Размер уставного капитала, тыс. руб.	70 000	70 000	70 000

Методика расчета: Чистые активы = Активы раздела I и II ББ стр. 1600 - Обязательства раздела IV и V (стр. 1400 и стр. 1500) + Доходы будущих периодов в части полученных государственной помощи и государственного имущества в составе стр. 1530 - Задолженность участников по вкладу в Уставной капитал в составе стр. 1230.

На 31 декабря 2024 год уставный капитал Общества оплачен в полном объеме.

У Общества отсутствуют непокрытые убытки, деятельность Общества является прибыльной.

9. ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННАЯ УСТАВОМ ОБЩЕСТВА ИЛИ ИНЫМ ВНУТРЕННИМ ДОКУМЕНТОМ ОБЩЕСТВА

Иная информация, подлежащая включению в годовой отчет о деятельности Общества, Уставом Общества или иными внутренними документами не предусмотрена.