



СИБТЕХЭНЕРГО

Предварительно утвержден решением Совета директоров

АО «Сибтехэнерго» 16 апреля 2026 года

(Протокол № 4 от 16 апреля 2026 года)

Утвержден решением Общего собрания акционеров

АО «Сибтехэнерго» 18 мая 2026 года

(Протокол № 6/н от 20 мая 2026 года)

**Достоверность данных, содержащихся в годовом
отчете, подтверждена Ревизионной комиссией
АО «Сибтехэнерго» 08 апреля 2026 года**

ГODOVOЙ ОТЧЕТ

**Акционерного общества «Сибтехэнерго» - инженерная фирма по
наладке, совершенствованию технологий и эксплуатации
электро-энергооборудования предприятий и систем
(АО «Сибтехэнерго»)
ЗА 2025 год**

Генеральный директор

С.Г. Аглиулин

**г. Новосибирск
2026**

1. ПОЛОЖЕНИЕ АО «СИБТЕХЭНЕРГО» В ОТРАСЛИ

АО «Сибтехэнерго» осуществляет инжиниринговую деятельность на действующих и строящихся предприятиях электроэнергетического сектора на территории Российской Федерации и за ее пределами.

В 2025 году активно велись работы по строительству новых энергоустановок, пусковой и режимной наладке, реконструкции электростанций, в том числе (наиболее крупные объекты, с объемом работ по договору более 100 млн. руб. без НДС):

- Выполнение комплекса ПНР, обеспечивающих ввод энергоблока в эксплуатацию и подтверждение гарантийных показателей в рамках реконструкции энергоблока № 10 ТЭЦ-22-филиал ПАО «Мосэнерго»;
- Комплекс пусконаладочных работ с выполнением функций головной пусконаладочной организации в рамках реализации проекта «Модернизация энергоблоков №1-3 Краснодарской ТЭЦ в рамках ДПМ-2»;
- Проведение пусконаладочных работ по 1-му этапу реконструкции в рамках реализации проекта: «Реконструкция энергетического производственного-технологического комплекса Владивостокской ТЭЦ-2 с заменой турбоагрегатов ст. №№ 1, 2, 3 и установкой 3 котлоагрегатов по 540 т/ч каждый»".

На рынке инжиниринговых услуг в 2025 году в России продолжилась программа модернизации ТЭС, получившая официальное название «Конкурентный отбор проектов модернизации тепловой генерации» или сокращенно — КОМмод или ДПМ 2.

На темпы строительства и ввода энергообъектов в эксплуатацию оказала негативное влияние беспрецедентное давление жесточайших санкций. В комплексе это означает и отказ в допуске к рынку капиталов, и запрет на поставку технологий.

По экспертным оценкам доля работ, выполняемых АО «Сибтехэнерго» на рынке инжиниринговых услуг в зоне основного географического присутствия составляет около 40%.

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Основным и приоритетным направлением деятельности АО «Сибтехэнерго» традиционно является оказание инжиниринговых услуг энергетическим предприятиям, включая:

- инженерные услуги предприятиям энергетического сектора, в том числе работы по обследованию, аудиту оборудования и строительных конструкций, с выдачей рекомендаций по устранению выявленных проблем;
- пусконаладочные работы (ПНР) при новом строительстве, расширении и техническом перевооружении энергетических объектов;
- оказание услуг заказчикам (застройщикам) по исполнению функций головной наладочной организации при новом строительстве, реконструкции, расширении и техническом перевооружении энергетических объектов;

В 2025 году продолжились работы в инновационных направлениях по внедрению новой техники на объектах электроэнергетики с целью повышения надежности и экономичности действующих энергоустановок, в том числе внедрение технологии ЭХТС (электрохимической технологии сжигания топлива на энергетических котлах электрических станций и котельных) и технологии пневмоимпульсной очистки поверхностей нагрева котлов.

Вспомогательным направлением деятельности Общества является сдача в аренду излишних площадей административно-производственного здания АО «Сибтехэнерго», находящего по адресу: г. Новосибирск, ул. Планировочная, зд. 18/1.

Основной доход предприятия обеспечен за счет предоставления инжиниринговых услуг собственными силами. Наиболее выгодными в целом являются комплексные договоры, с большими объемами работ, в которых задействованы специалисты разных направлений, так как в

этом случае более эффективно решаются вопросы, связанные с организацией работ, размещением персонала, оптимизации его загрузки и т. д.

Основным регионом развития бизнеса Общества исторически были регионы Западной и Восточной Сибири, а также северные области Республики Казахстан.

В 2025 году выполнялись работы и в других регионах России, таких как Приморский край Приморская ГРЭС, Владивосток, Краснодар, Санкт-Петербург ТЭЦ – 15, Центральная ТЭЦ, Северная ТЭЦ, Москва ТЭЦ – 22 и ТЭЦ – 20 ПАО «Мосэнерго», Смоленская ТЭЦ-2, Тобольская ТЭЦ, Берёзовская ГРЭС, а также на энергетических объектах ближнего зарубежья (Республики Казахстан).

3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ ВЫПОЛНЕНИЯ ОСНОВНЫХ ПРОЕКТОВ АО «СИБТЕХЭНЕРГО»

В 2025 году Обществом выполнялись работы на следующих объектах строительства – часть из них с переходящими на 2026 год объемами работ (наиболее крупные объекты с объемом выполнения в 2025 году более 5 млн. руб. без НДС):

Заказчик	Наименование работ	Даты начала и завершения работ	
АО «ТЭК Мосэнерго»	ПНР Свободненской ТЭС	июл.19	июн.25
АО «ТЮМЕННЕФТЕГАЗ»	ПНР котельная «Русского МР»	январ.22	декаб.25
ООО ПО «МЭС»	Выполнение комплекса пуско-наладочных работ (ПНР) на оборудовании объекта «Модернизация котлоагрегата 2-й очереди ст.№13 филиала АО «РИР» в г.Северске»	нояб.22	декаб.25
ООО «ГЭХ ТЭР»	Разработка и комплекс мероприятий пусконаладочных работ в рамках технического перевооружения энергоблока ст. № 10 для нужд ТЭЦ-22 филиала ПАО «Мосэнерго» для нужд ООО «ГЭХ ТЭР»	мар.23	декаб.25
ООО «ЛУКОЙЛ-КУБАНЬ-ЭНЕРГО»	Комплекс пусконаладочных работ с выполнением функций головной пусконаладочной организации в рамках реализации проекта «Модернизация энергоблоков №1-3 Краснодарской ТЭЦ в рамках ДПМ-2» на объектах: «Замена оборудования энергоблока №2 Краснодарской ТЭЦ» и «Замена оборудования энергоблока №3 Краснодарской ТЭЦ»	авг.23	июн.25
ПАО «Юнипро»	Выполнение полного комплекса пусконаладочных работ, включая функции головной пусконаладочной организации, на объектах 2-го этапа строительства «Узел приема топлива» в соответствии с проектной документацией «Строительство 3-го энергоблока на базе ПСУ-800 филиала «Березовская ГРЭС» в 2024-2026 гг.»	фев.24	сен.26
ПАО «ЮК ГРЭС»	ЭПБ, обследование и ТО оборудования станции	апр.24	декаб.25

ООО «ГЭХ ТЭР»	Комплекс пусконаладочных работ по проекту «Комплекс работ по техническому перевооружению котлоагрегата типа ТГМ-96Б энергоблока ст. №4 Северной ТЭЦ филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»	июн.24	дек.25
ООО «ГЭХ ТЭР»	Пусконаладочные работы водогрейных котлов №№ 1,2,3 по титулу «Строительство водогрейной котельной с дымовой трубой» на ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»	авг.24	янв.25
ООО «ГЭХ ТЭР»	Пусконаладочные работы водогрейных котлов №№ 4,5,6 по титулу «Строительство водогрейной котельной с дымовой трубой» на ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»	авг.24	янв.25
АО «СибЭР»	Осуществление функций головной пусконаладочной организации, выполнение пусконаладочных работ и испытаний оборудования блоков № 5 Приморской ГРЭС	окт.24	фев.25
АО «ХЭТК»	ПНР Владивостокской ТЭЦ 2, 3 очередь	дек.24	дек.27
АО «Усть-СреднеканГЭС-строй»	Выполнение комплекса пусконаладочных работ и испытаний тепломеханического и электротехнического оборудования в рамках реализации проекта «Расширение Партизанской ГРЭС»	мар.25	дек.26
АО «СибЭР»	Комплекс пусконаладочных работ на энергоблоке ст. № 3 Приморской ГРЭС	май.25	дек.25
АО «СибЭР»	ПНР Бийской ТЭЦ	июл.25	окт.25
ООО «ГЭХ ТЭР»	Комплекс работ по корректировке ранее разработанных программ и инструкций по пусконаладочным работам по проекту «Строительство оборотной системы ТВС Автоводской ТЭЦ филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»	авг.25	дек.25
ООО «ГЭХ ТЭР»	Выполнение работ по паспортизации, сертификации и декларированию основного технологического оборудования по проекту «Техническое перевооружение турбины ПТ-25-90/10 Василеостровской ТЭЦ. Основной этап» на Василеостровской ТЭЦ филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»	дек.25	окт.25
АО «Интер РАО-Электрогенерация» филиал «Харанорская ГРЭС»	Оказание услуг по проведению 2 этапа теплотехнических испытаний с оценкой ВХР и надежности циркуляции котлоагрегата № 1 для филиала «Харанорская ГРЭС»	май.24	дек.25
АО «ТЮМЕННЕФТЕГАЗ»	Выполнение пусконаладочных работ без нагрузки (в холостую) оборудования: «Котла EUROTHERM II-58 (КВ-ГМ-58,2-150Н) с двумя горелочными устройствами IBSR 12MG (котел №1,2,3,4 – 4 шт, поз. 1 по плану котельной) ш. 3439 «Котельная Русского месторождения»	янв.25	дек.25
АО «ТЮМЕННЕФТЕГАЗ»	Выполнение пусконаладочных работ без нагрузки (в холостую) оборудования: «Кондиционер ВЕРОСА (15 шт.)» ш. 3439 «Котельная Русского месторождения»	апр.25	дек.25

АО «ДГК»	Оказание услуг по предпусковой парокислородной очистке, пассивации и консервации пароводяного тракта котлоагрегата ТПЕ-215 ст. № 2 Хабаровской ТЭЦ-3	авг.25	дек.25
ОАО «БЭМН»	Услуги по выполнению части пусконаладочных работ (тепломеханическое оборудование) по объекту: «Комплексная замена паровой турбины ТГ №3 на Смоленской ТЭЦ-2 филиала ПАО «Квадра»-«Смоленская генерация»	мар.25	мар.26
АО «Искра-Р»	Оказание услуг по организации и участие в проведении комплексных испытаний шести ЭГЭС-12С ЭСН УКПГ-3 с согласованием с СО программ проверок ОПРЧ, ЧДА, проведения КИ (КО)	авг.24	июн.25
АО «Силовые машины»	ПНР по проекту «ТЭЦ-2. Реконструкция (замена) оборудования энергоблоков ст.№1 и ст.№2» (Этап 2), шифр ТЭЦ-2-ЭН-1	дек.24	мар.25
ОАО «БЭМН»	Выполнение части пусконаладочных работ по объекту: «ПИП-20 «Комплексная замена паровой турбины ТГ №8 на Тамбовской ТЭЦ филиала АО «Квадра» - «Тамбовская генерация»	апр.25	дек.25
ОАО «БЭМН»	Выполнение части пусконаладочных работ по объекту: «ПИП-18 «Комплексная замена паровой турбины ТГ №2 на Смоленской ТЭЦ-2 филиала АО «Квадра» - «Смоленская генерация»	июл.25	мар.26
ООО «ГЭХ ТЭР»	Пусконаладочные работы систем отопления, вентиляции по титулу «Строительство водогрейной котельной с дымовой трубой» на ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»	фев.25	мар.25
ООО «ЮЦПК Промышленная безопасность»	Геодезический контроль деформаций оснований силосов № 1 и №2 объемом V=20450м3 каждый, разработке технических решений по повышению их работоспособности и эксплуатационной надежности	ноя.25	дек.25
ООО «ГЭХ ТЭР»	Оказание услуг по паспортизации, сертификации и декларированию трубопроводов и основного технологического оборудования по титулу «Строительство водогрейной котельной с дымовой трубой» на ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»	сен.24	дек.25
ООО «ГЭХ ТЭР»	Оказание услуг по анализу документации, проверке соответствия разрешительных документов и проведению ЭПБ котла по проекту «Комплекс работ по техническому перевооружению котлоагрегата типа ТГМ-96Б энергоблока ст.№4» Северной ТЭЦ филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»	фев.25	мар.25

**Структура контрактации и выручки Общества
по видам деятельности в 2025 году:**

Наименование вида работ	Контрактация, млн. руб.		Выручка, млн. руб.	
Инженерные услуги	3 266,4	99,49%	915,5	98,19%
Хозяйственные услуги/аренда	16,9	0,51%	16,9	1,81%
Итого:	3 283,3	100%	932,4	100%

4. ОБЪЕМЫ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В 2025 ГОДУ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Информация об объеме каждого из использованных Обществом видов энергетических ресурсов за период 2025 г. в натуральном и денежном выражении:

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, руб. (без НДС)
Атомная энергия	0		0
Тепловая энергия	1 374	Гкал	2 513 618,51
Электрическая энергия	233 815	кВт	1 640 113,10
Электромагнитная энергия	0		0
Нефть	0		0
Бензин автомобильный	20 944	л	1 042 754,00
Топливо дизельное	0		0
Мазут топочный	0		0
Газ естественный (природный)	0		0
Уголь	0		0
Горючие сланцы	0		0
Торф	0		0
Другое:	0		0
Итого			5 196 485,61

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В структуре инжиниринговых услуг АО «Сибтехэнерго основную часть работ (более 90%) по-прежнему будут занимать пусконаладочные и экспериментально-наладочные работы при пуске оборудования в эксплуатацию, при новом строительстве, а также реконструкции и модернизации. Остальной объем работ составят прочие инженерные услуги (экспертиза промышленной безопасности, энергоаудит, проектные и изыскательские работы, освоение и внедрение новой техники).

На 2026 год с учетом заключенных договоров и переходящих объемов работ, общий объем инженерного производства запланирован на уровне 925,2 млн. руб.

Выручка за 2025 год и прогноз выручки на 2026-2027 год

Объем инженерных услуг	2025 г. факт	2026 г. ЕБП	2027 г. прогноз
Всего, млн. руб.	932,4	925,2	950
в том числе обеспеченный заключенными договорами		930	970

Для достижения поставленных целей по объёму оказываемых инженерных услуг Общество проводит мероприятия по оптимизации организационных и производственных процессов, улучшению качества планирования и бюджетирования, набор и подготовка инженерных кадров.

6. ДИВИДЕНДНАЯ ИСТОРИЯ

Информация о распределении прибыли Общества в соответствии с решениями общих собраний акционеров Общества за последние три года приведены в таблице (в тыс.руб.):

	ЧП 2022 года	ЧП 2023 года	ЧП 2024 года
Всего чистая прибыль (тыс.руб.)	44 169	133 101	93 738
Нераспределенная прибыль (тыс. руб.)			
Резервный фонд (тыс. руб.)			
Фонд накопления (тыс. руб.)			
Инвестиции			
Дивиденды (тыс. руб.):	24 750	50 243	49 500
Погашение убытков			

В 2025 г. решений о выплате промежуточных дивидендов по акциям Общества не принималось.

7. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров
- Совет директоров
- Генеральный директор

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

Состав Совета директоров АО «Сибтехэнерго» в 2025 г.:

До 21 мая 2025 года действовал Совет директоров Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров 28 мая 2024 года (Протокол ГОСА от 31.05.2024 г.) в следующем составе:

1. Аглиулин Салих Габидулович
2. Антропов Олег Александрович
3. Овчаров Андрей Викторович
4. Филатов Денис Сергеевич
5. Цыпкин Андрей Геннадьевич

21 мая 2025 года на годовом Общем собрании акционеров в Совет директоров Общества были избраны (Протокол ГОСА от 23.05.2025 г.):

1. Аглиулин Салих Габидулович
2. Аглиулин Тимур Салихович
3. Антропов Олег Александрович
4. Овчаров Андрей Викторович
5. Филатов Денис Сергеевич

Сведения о членах Совета директоров

Овчаров Андрей Викторович

Председатель Совета директоров

Год рождения: 1977

Образование: высшее. Курганский государственный университет, 2001 г.

2009 – по настоящее время: Директор юридического департамента АО «Интертехэлектро»

Доля участия в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества, совершенных в отчетном году: такие сделки не совершались

Аглиулин Тимур Салихович

Член Совета директоров, Заместитель Председателя Совета директоров

Год рождения: 1981

Образование: высшее. Новосибирский государственный технический университет, электроснабжение, инженер, 2005г.

2013 г.- по настоящее время: Заместитель генерального директора по оперативной работе АО «Сибтехэнерго»

Доля участия в уставном капитале Общества: 12,83%

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 12,83%

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества, совершенных в отчетном году: такие сделки не совершались.

Аглиулин Салих Габидулович

Член Совета директоров

Год рождения: 1955

Образование: высшее. Новосибирский электротехнический институт, электрические станции, инженер-электрик, 1978 г.

2009 г.- по настоящее время: Генеральный директор АО «Сибтехэнерго»;

Доля участия в уставном капитале Общества: 12,30%

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 12,30%

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества, совершенных в отчетном году: такие сделки не совершались.

Антропов Олег Александрович

Член Совета директоров

Год рождения: 1975

Образование: высшее. Уральский политехнический университет, 2007г.,
2015г. – 2017г.: заместитель главного инженера АО «Ямалкоммунэнерго»
2017г. - по настоящее время: Главный инженер АО «Интертехэлектро»

Доля участия в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества, совершенных в отчетном году: такие сделки не совершались.

Филатов Денис Сергеевич

Член Совета директоров

Год рождения: 1985

Образование: высшее. Московский энергетический институт, 2008г., Государственный университет управления, 2012г.

2010 г. – 2016 г.: Главный инженер проекта ООО «Интертехэлектро -Проект» (до 18.01.2019г. ООО «ИПЦ НГ»).

2016г. – 2017 г.: Директор департамента управления проектами ООО «Интертехэлектро -Проект» (до 18.01.2019г. ООО «ИПЦ НГ»).

2017 г. – 09.01.2024 г.: технический директор ООО «Интертехэлектро -Проект» (до 18.01.2019г. ООО «ИПЦ НГ»).

10.01.2024 г. – по настоящее время: Директор по инжинирингу АО «Интертехэлектро».

Доля участия в уставном капитале Общества: не имеет

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества, совершенных в отчетном году: такие сделки не совершались.

8. СОСТАВ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор Общества **Аглиулин Салих Габидулович**

Год рождения: 1955

Образование: высшее. Новосибирский электротехнический институт, электрические станции, инженер-электрик

2009 г. по настоящее время: Генеральный директор АО «Сибтехэнерго»;

Доля участия в уставном капитале Общества: 12,30%

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 12,30%

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества, совершенных в отчетном году: такие сделки не совершались.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

9. ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

1. Отраслевые риски

Электроэнергетика является базовой отраслью российской экономики, обеспечивающей электрической и тепловой энергией внутренние потребности народного хозяйства и населения, а также осуществляющей экспорт электроэнергии в страны СНГ. Устойчивое развитие и надежное функционирование отрасли во многом определяют энергетическую безопасность страны и являются важными факторами ее успешного экономического развития.

Электроэнергетика России сталкивается с различными отраслевыми рисками, которые связаны с техническими, экономическими, правовыми и социальными факторами. Анализ и оценка этих рисков требуют комплексного подхода и активного участия всех участников энергетического рынка.

Так как основными потребителями услуг АО «Сибтехэнерго» являются предприятия – энергетики, то основные риски на данный момент связаны с секвестрованием ремонтных и инвестиционных программ на предприятиях энергетики в связи с санкционным давлением на Россию.

Глобальное обновление системы электроэнергетики в России стало необходимостью прежде всего из-за роста энергопотребления со стороны промышленности, электротранспорта, населения, центров обработки данных (ЦОДов) и майнинга. К 2042 году оно прогнозируется на уровне 1,431 трлн кВт·ч, что на 23,3% выше, чем в 2025 году, когда Россия потребила 1,16 трлн кВт·ч электроэнергии. Согласно «Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2042 года», разработанной Минэнерго и принятой правительством, в 2025–2030 годах среднегодовой темп прироста потребления электроэнергии прогнозируется в объеме 2,1%, мощности — 1,5%. А на 2031–2042 годы — 1,3% и 1,0% соответственно.

Основную нагрузку при обеспечении спроса на электроэнергию в энергосистеме России в 2025 году несли тепловые электростанции, работающие преимущественно на газе. Их доля в структуре выработки составила 57,5%.

Еще одним фактором, потребовавшим обновления энергосистемы, стал естественный износ энергетического оборудования, поскольку многие объекты вводились еще в советские времена.

Всё вышесказанное говорит, что услуги АО «Сибтехэнерго» становятся более востребованы на рынке и в ближайшее время эта тенденция только усилится.

Общество не осуществляет закупки сырья, закупки приборов и оборудования незначительные, осуществляются редко, поэтому, риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Обществом в своей деятельности (на внутреннем и внешнем рынках) отсутствуют.

Риски, связанные с возможным изменением цен на услуги АО «Сибтехэнерго» могут повыситься в связи с обострением конкуренции на рынке инжиниринговых услуг, но это может измениться с продолжением масштабной программы модернизации ТЭС, получившей официальное название «Конкурентный отбор проектов модернизации тепловой генерации», или сокращенно — **КОМмод**.

В случае отрицательного влияния на деятельность компании изменения цен на услуги Общество предполагает осуществить все действия, направленные на снижение влияния таких изменений на свою деятельность, в том числе, сокращение издержек производства, сокращение расходов, сокращение инвестиционных планов.

2. Правовые риски

Риски, связанные с недостаточным совершенствованием Российского законодательства.

Постоянное изменение нормативно-правовой базы, противоречия норм законодательства и их неоднозначное толкование могут повлечь увеличение издержек и стать препятствием в развитии Общества.

Надлежащему правовому обеспечению деятельности Общества и снижению данных правовых рисков способствует постоянное осуществление мониторинга нормативных правовых актов, регулирующих деятельность Общества, изучение юридической практики.

Возможное изменение валютного регулирования и правил таможенного контроля и пошлин.

Изменение законодательных актов, регулирующих валютные отношения и правила таможенного контроля и пошлин может повлиять на отношения с контрагентами, так как Общество является экспортером услуг в страны, входящие в состав ЕАЭС. Для снижения последствий, связанных с данным риском компания осуществляет постоянный мониторинг законодательных актов в указанной сфере.

Защита от изменения валютных курсов может быть осуществлена путем фиксации курса в договоре, либо заключения договора в валюте Российской Федерации.

Прямая зависимость от импорта у Общества отсутствует, т.к. портфель поставщиков ориентирован на отечественных производителей.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам деятельности Общества

В целом риски данного вида могут негативно сказаться на результатах деятельности Общества, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Общество.

Недостаточная эффективность судебной системы оказывает влияние на деятельность Общества в связи с длительными сроками взыскания дебиторской задолженности, как следствие - снижение оборотных средств - снижение прибыли.

С целью минимизации данного вида рисков Общество постоянно осуществляет мониторинг действующего законодательства и законодательных инициатив.

3. Риски безопасности

Риски безопасности могут быть связаны с нарушением правил охраны труда, промышленной безопасности, экономической безопасности, экологических норм и требований на объекте.

С целью предупреждения наступления указанных рисков событий в Обществе особое внимание уделяется системе менеджмента качества, созданию безопасных условий труда, обеспечению промышленной и экологической безопасности, а также предпринимаются все возможные меры по снижению рисков, связанные с возможностью причинения ущерба здоровью и жизни сотрудников предприятия.

4. Финансовые риски

Риски, связанные с нарушением заказчиком финансовых обязательств

Нарушение сроков оплаты заказчиком влечет приостановку работ по реализации проекта и снижение валовой маржи Общества. Также, с 2022 года при работе с иностранными клиентами существует риск невозврата дебиторской задолженности, потому что контрагент или его банк могут отказываться платить в Российскую Федерацию. Для нивелирования данных рисков необходимо:

- включать в договоры генерального подряда условия о предоставлении заказчиком гарантий исполнения обязательств по финансированию, а также (при возможности) получение от заказчиков документального подтверждения наличия ресурсов для финансирования проектов;

- заключать субподрядные договоры в четкой привязке к приемке и оплате данных работ заказчиком;
- транслирование финансовых обязательств из договора с заказчиком в договоры с подрядчиками;
- заключать договоры с теми банками, которые не попали в санкционные списки.

Процентные риски

Изменение ключевой ставки ЦБ РФ.

При увеличении ключевой ставки ЦБ РФ и как следствие увеличении процентных ставок по кредитам Общество рисков не несет в связи с отсутствием кредитного портфеля.

Уменьшение ключевой ставки ЦБ РФ ведет к снижению дохода Общества по размещенным депозитам.

Ценовые риски

Изменение стоимости выполнения работ, оборудования и материалов, могут привести как негативным, так и позитивным последствиям в зависимости от того повысится или понизится цена.

Налоговые риски

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Общество является участником налоговых отношений. В настоящее время налоговые правоотношения в Российской Федерации регулируют Налоговый кодекс РФ, ряд федеральных законов, принятых в соответствии с Налоговым кодексом РФ, законы субъектов РФ, а также нормативные и правовые акты органов местного самоуправления.

Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки, либо оперируют терминами, не имеющими конкретного легального определения. Кроме того, Министерство финансов РФ и Федеральная налоговая служба РФ, уполномоченные давать официальные разъяснения налогового законодательства, зачастую дают разъяснения и комментарии, противоречащие как нормам налогового законодательства, так и сложившейся по определенным категориям дел судебной практике. Фискальные органы при этом руководствуются такими подзаконными актами и разъяснениями указанных государственных органов, которые направлены исключительно на пополнение бюджетов разных уровней, при этом, не редко, грубо нарушая права и законные интересы налогоплательщика. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими элементами системы регулирования налоговых правоотношений находятся в компетенции, прежде всего, налоговых органов, имеющих право производить доначисление сумм налогов и сборов, начислять суммы пени, налагать значительные штрафы. Вследствие этого налоговые риски в РФ существенно превышают аналогичные риски, характерные для стран с более развитой рыночной экономикой и системой налогового законодательства.

Налоговый риск может иметь ряд проявлений:

- вероятность введения новых видов налогов и сборов,
- возможность увеличения уровня ставок действующих налогов,
- расширение налоговой базы,
- изменение сроков и порядка уплаты налоговых платежей,
- изменение сроков предоставления и сдачи налоговой отчетности,

что в свою очередь может привести к увеличению расходов и снижению денежных средств, остающихся на предприятии на финансирование текущей деятельности и исполнение обязательств.

Наиболее значимым для Общества риском в данной области является риск увеличения налоговых ставок. Так с 1 января 2025 г. в России была увеличена базовая ставка налога на прибыль организаций – с 20% до 25%. При этом продолжает действовать ограничение на учет убытков прошлых лет для целей налога на прибыль в размере не более 50%. Действие данного ограничения было продлено в 2025 году до конца 2030 года.

Руководство АО «Сибтехэнерго» полагает, что Общество в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся ее деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальные риски привлечения ее к налоговой ответственности в случае изменений в государственной фискальной политике в отношении отдельных налогов и сборов, а так-же изменения (не в пользу налогоплательщика) судебной практики по отдельным категориям налоговых дел.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства, оказывают влияние на Общество в равной степени, как и на остальных участников рынка.

В целях минимизации налоговых рисков Общество проводит работу по оптимизации схем по расчету и уплате налогов, сборов и иных обязательных платежей в соответствии с действующим налоговым законодательством Российской Федерации.

Общество систематически проводит работу по организации страховой защиты, которая заключается в выполнении требований законодательства РФ по обязательным видам страхования, повышения уровня социальной защищенности сотрудников Общества за счет использования механизмов страхования от несчастных случаев, повышения инвестиционной привлекательности Общества за счет сохранения и поддержания гарантированного размера активов через использование механизмов страхования.

5. Риски персонала

Возникновение рисков, связанных с управлением персоналом, обычно обусловлено наличием трёх основных причин:

- дефицит квалифицированного инженерного персонала на рынке;
- наличие возможности перехода сотрудников в конкурирующие компании;
- невысокая мотивация персонала.

Решение проблемы дефицита квалифицированного инженерного персонала решается Обществом в большей степени за счет приема на работу выпускников профильных ВУЗов и организации интенсивного обучения молодых специалистов на объектах энергетики, где специалистами Общества выполняются пусконаладочные работы. За последние пять лет в Общество принято на работу 81 сотрудник, из них 25 человек - молодые специалисты.

С целью снижения рисков, связанных с переходом ключевых сотрудников в другие компании, в Обществе разработана (и ежегодно совершенствуется) система мотивации персонала, предлагается социальный пакет, а также реализуются мероприятия, способствующие удержанию ключевого персонала.

С целью улучшения мотивации персонала дополнительно к вышеуказанному проводятся различные мероприятия, связанные с нематериальным стимулированием сотрудников:

- единовременное пособие работникам при рождении ребенка;
- выплаты к юбилейным датам работников,
- добровольное медицинское страхование работников;
- добровольное страхование работников от несчастных случаев и болезней;
- частичная компенсация затрат на медицинское и санаторно-курортное лечение работников, их несовершеннолетних детей, пенсионеров;
- выплаты на погребение в случае смерти работника, близких родственников работника, пенсионера Общества;
- частичная компенсация затрат по найму жилья для молодых специалистов;
- материальная помощь молодым специалистам;
- выплаты пенсионерам в период проведения Декады пожилых людей;
- предоставление работникам займов для улучшения жилищных условий в соответствии с Положением о корпоративной поддержке и корпоративном содействии;
- организация подарков детям сотрудников к Новому году;
- частичная компенсация затрат на занятия физкультурой и спортом;
- подтверждение значимости сотрудника и его вклада в достижение целей проекта (статья в корпоративной газете, объявление благодарности, награждение ценными подарками и т.п.)

6. Репутационные риски

Репутационные риски, связаны с уменьшением числа заказчиков Общества в следствии негативного представления информации о качестве выполненных работ, поставленных материалов и оборудования, соблюдения сроков выполнения работ и поставок. Общество следит за исполнением сроков по контрактам с заказчиками. Существенных и непредсказуемых отклонений у Общества в исполнении контрактов нет.

7. Политика Общества по управлению рисками.

Повышение эффективности управления рисками достигается посредством развития системы менеджмента качества.

Система менеджмента качества позволяет организации выделиться на фоне конкурентов за счет обеспечения декларируемого качества продукции, эффективного распределения ресурсов, ответственности и полномочий персонала, и как следствие, улучшения управленческих процессов внутри Общества.

Одним из основных инструментов управления рисками является годовой бизнес-план АО «Сибтехэнерго», который утверждается Советом директоров Общества.

10. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Полное фирменное наименование Общества	Акционерное общество «Сибтехэнерго» - инженерная фирма по наладке, совершенствованию технологий и эксплуатации электро-энергооборудования предприятий и систем
Сокращенное фирменное наименование Общества	АО «Сибтехэнерго»
Наименование Общества на английском языке (при наличии)	Joint-stock company «Sibtechenergo» engineering company specializing on setting and development of system and enterprise power equipment technologies and operation
Место нахождения	630032, г. Новосибирск, ул. Планировочная, 18/1, оф.314
Почтовый адрес (для корреспонденции)	630032, г. Новосибирск, ул. Планировочная, 18/1, оф.314
Телефон и факс	(383) 351-75-95, 351-79-87
Адрес в сети Интернет	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11984
Страница эмитента в сети Интернет	www.sibte.ru
Адрес электронной почты	sibte@sibte.ru
Информация о реестродержателе	Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.» Сокращенное наименование: АО «НРК - Р.О.С.Т.» Место нахождения реестродержателя: Россия, 107076, Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 5Б, помещение IX Номер лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг: 045-13976-000001 Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России Дата выдачи: 03.12.2002 г., без ограничения срока действия

ИНФОРМАЦИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2025 ГОДУ

1. Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» в совершении которых имелась заинтересованность, АО «Сибтехэнерго» в 2025 году не совершало.

2. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также перечень иных совершенных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок.

№	Существенные условия сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
1.	Договор о предоставлении банковских гарантий № 1520/Н-ГС/25, заключаемого между Обществом и Публичным акционерным обществом «Совкомбанк» как крупной сделки, параметры которой выходят за рамки Положения о кредитной политике, влекущей возможность отчуждения Обществом имущества на сумму свыше 25 (Двадцати пяти) процентов балансовой стоимости активов Общества, и как сделки, требующей одобрения Совета директоров в соответствии с пп.36 п.14.2 Устава Общества на следующих существенных условиях: 1) Стороны Договора: Публичное акционерное общество «Совкомбанк» (ПАО «Совкомбанк») – Гарант; Акционерное общество «Сибтехэнерго» - инженерная фирма по наладке, совершенствованию технологий и эксплуатации электро-энергооборудования предприятий и систем (АО «Сибтехэнерго») – Принципал. 2) Предмет Договора: Гарант по письменному заявлению Принципала обязуется в период с даты подписания Договора в течение 36 месяцев выдавать банковские гарантии (именуемые в дальнейшем совместно «Гарантии», по отдельности - «Гарантия») в пользу юридических лиц, именуемых в дальнейшем совместно «Бенефициары», по отдельности «Бенефициар»: - Акционерное общество «Усть-СреднеканГЭСстрой», адрес: Российская Федерация, 680017, Хабаровский край, г. о. город Хабаровск, г. Хабаровск, ул. Ленина, д. 57, пом. IV, ИНН: 4909095279, ОГРН: 1074910002298;	Совет директоров 09.06.2025 (протокол № 9)

- Общество с ограниченной ответственностью «ГЭХ Теплоэнергоремонт», адрес: Российская Федерация, 117246, г. Москва, ул. Херсонская, д. 43, корп. 3, этаж 7, пом. XVI, ком. 3, ИНН: 7733667768, ОГРН: 5087746050244;

- Филиал открытого акционерного общества «Белэлектромонтажналадка» в г. Москве (Республика Беларусь), адрес: Российская Федерация, 127055, г. Москва, ул. Лесная, д. 43, пом. 1, ком. 70, офис 433, ИНН: 9909187539, ОГРН: 10150008231

для целей обеспечения исполнения обязательств Принципала.

Общий Лимит установлен на Гарантии, выпускаемые только на:

- Гарантия исполнения контрактных обязательств;
- Гарантия возврата аванса;
- Коммерческая Банковская гарантия на гарантийный период;
- Гарантия на исполнение контракта и возврата аванса по 44-ФЗ, 223-ФЗ;
- Гарантия на гарантийный период по 44-ФЗ, 223-ФЗ.

Договор состоит из Общих и Индивидуальных условий.

3) Максимально возможная сумма всех выданных гарантий по Договору (сумма Лимита): 250 000 000 (Двести пятьдесят миллионов) рублей 00 копеек.

4) Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует в течение 36 месяцев, но в любом случае до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.

5) Срок действия каждой гарантии по Договору: с момента выпуска Банком Гарантии (-ий) по просьбе Принципала и не позднее окончания срока действия Договора.

При этом, Гарант производит выдачу Гарантии при условии, что дата окончания действия предоставляемой Гарантии наступает не позднее окончания срока действия Договора.

Выпуск Гарантий производится на основании Заявки Клиента и при условии принятия Гарантом положительного решения о возможности выпуска Гарантии.

6) Вознаграждение: Комиссионное вознаграждение за оформление и проверку документов по Гарантии в размере 15 000,00 (Пятнадцать тысяч) рублей 00 копеек. Размер Комиссионного вознаграждения за предоставление (выдачу) каждой Гарантии составляет 2% (Два) процента годовых от суммы соответствующей Гарантии, начисляется и подлежит уплате Принципалом ежеквартально за фактическое количество календарных дней действия Гарантии на фактическую сумму Гарантии (исходя из Суммы Гарантии на конец дня даты вступления в силу и на начало каждого дня действия).

7) Возмещение Принципалом сумм, уплаченных Гарантом Бенефициару по Гарантии.

Принципал обязан возместить Банку все понесенные Банком расходы, связанные с выпуском и обслуживанием Гарантии. В том числе, подлежат возмещению:

- суммы осуществленных по Гарантии платежей в пользу Бенефициара (в порядке регресса), в том числе суммы, уплаченные Гарантом Бенефициару не в соответствии с условиями Гарантии или за нарушение обязательства Гаранта перед Бенефициаром;

- расходы по оплате услуг связи, курьерских служб и иные аналогичные расходы;

	- любые расходы, связанные со взысканием с Клиента или с поручителей задолженности, вытекающей из Договора, с обращением взыскания на имущество, заложенное в обеспечение обязательств Клиента. 8) Ответственность: Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору в соответствии с действующим законодательством с учетом положений Договора. Уплата неустойки (штрафа) или процентов за пользование чужими денежными средствами не освобождает Клиента от необходимости надлежащего исполнения обязательств по Договору. Банк вправе по своему усмотрению не начислять либо уменьшить за определенный период неустойку (штраф, пени) и/или проценты за пользование чужими денежными средствами и/или вознаграждение за платеж по Гарантии. За неисполнение обязательств по настоящему Договору Банк вправе по своему усмотрению начислить неустойку (штраф, пени), предусмотренную условиями настоящего Договора, либо начислить проценты за пользование чужими денежными средствами. 9) Обеспечение: Поручительство Аглиулина С.Г. и Аглиулина Т.С. (солидарное, сроком 72 месяца с даты заключения Договора).	
--	--	--