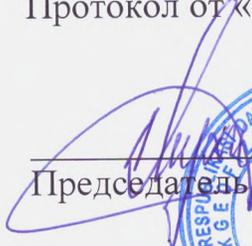


«Утверждено»

Наблюдательным советом
АО «Узбекгеофизика»
Протокол от « 28 » ноября 2025 года


Н. Мухутдинов
Председатель Наблюдательного совета



БИЗНЕС-ПЛАН

Акционерного общества «УЗБЕКГЕОФИЗИКА» на 2025 год

Название организации,
выступающей акционером
(участником, учредителем)
от имени государства

Агентство по управлению
государственными активами
Республики Узбекистан

Ведомственная принадлежность

Министерства горнодобывающей
промышленности и геологии
Республики Узбекистан

Почтовый адрес

Республика Узбекистан, 100037,
г. Ташкент, Мирзо Улугбекский
район, ул. Буюк келажак, дом 5.

Председатель правления

 Юсупжонов Р.А.

Первый заместитель председателя

 Азимбаев А.А.

Заместитель председателя

 Юлдашев О.А.

Заместитель председателя

Бозоров Б.Ф.

Руководитель департамента

Аликулов Т.М.




Оглавление

I. Общие сведения о предприятии.

- 1.1. Реквизиты Общества (Общие сведения, паспорт предприятия).*
- 1.2. История предприятия, достижения за последние годы.*
- 1.3. Состояние использования производственных мощностей.*
- 1.4. Организационная структура Общества.*
- 1.5. Органы управления Общества, кадровая политика и социальная защита работников.*
- 1.6. Роль и значение предприятия на рынке, в том числе его положение на международном рынке.*
- 1.7. Внедрение систем менеджмента качества на предприятии.*
- 1.8. Внедрение системы комплаенс-контроля на предприятии.*

II. Реформа предприятия.

- 2.1. Стратегия перспективного развития.*
- 2.2. Цели и этапы реформ.*
- 2.3. Планы реформ на 2024 год.*

III. Рынок и маркетинговый план.

- 3.1. Анализ рынка.*
- 3.2. Основные потребители продукции (работ, услуг).*
- 3.3. Конкуренция.*
- 3.4. Маркетинговый план.*

IV. SWOT- анализ.

V. Энергоресурсы и их потребление.

VI. Показатели.

6.1. Производственный план.

- 6.1.1. Производственный запас.*
- 6.1.2. Основные характеристики готовой продукции.*
- 6.1.3. Текущее состояние производства.*
- 6.1.4. План реализации продукции (товаров, работ и услуг)*

6.2.1. Финансовый план.

- 6.2.1. Анализ финансовых показателей.*
- 6.2.2. Прогноз финансово-экономических показателей.*
- 6.2.3. Основные источники доходов.*
- 6.2.4. Спонсорская помощь.*

6.2.5. Налоги в бюджет.

VII. Внешнеэкономическая деятельность.

7.1. Экспорт.

7.2. Импорт.

VIII. Локализация.

IX. Экология и воздействие на окружающую среду.

X. Приложения:

11.1. Прогноз основных и дополнительных ключевых показателей эффективности (KPI).

11.2. Бухгалтерский баланс.

11.3. Отчет о финансовых результатах.

I. Общие сведения об Обществе.

1.1. Реквизиты Общества (Общие сведения, паспорт предприятия).

Наименование:	Акционерное общество «Узбекгеофизика». (АО «Узбекгеофизика»).
Организационно-правовая форма:	Акционерное общество.
Основной вид деятельности:	Геологоразведочные работы.
Отрасль:	Геология.
Юридический адрес:	100037, Республика Узбекистан, г. Ташкент, Мирзо-Улугбекский район, ул. Буюк келажак, дом 5.
Телефон:	(+99871) 264-84-65, 264-84-82, 264-84-94.
Уставной капитал:	373 361 346 930 сум.
Количество акций:	1 305 459 255 штук акций.
Статистические коды:	ОКЭД – 71120. ОКПО – 1433735. ОКОНХ – 85150. СОАТО – 172724863. ИНН – 201577724
Обслуживающий банк и номер расчетного счета:	20210000400495026001 АО «Гарантбанк»
Общая занимаемая площадь:	45,8 га.
Площадь зданий и сооружений:	60581 м ² .
Производственная площадь:	50309 м ² .
Численность работников:	3231 чел.

АО «Узбекгеофизика» (далее Общество) является поставщиком услуг по полевым геофизическим исследованиям методами сейсморазведки в модификациях 2Д, 3Д и ВСП (вертикальное сейсмическое профилирование), электроразведки, при поисках и разведке нефтегазоперспективных структур.

По заказу буровых и добывающих предприятий АО «Узбекнефтегаз», Eriell (Австрия и ОАЭ), ИП ООО «Sanoat Energetika Guruhi», TNG, Зарубежнефтегаз, ООО "ТНГ Ал-ГИС", АО "Андезит", СП ООО "GIRS GLOBAL", ANDIJANPETRO (Россия), ИП ООО "Condor Energy Development", Surhan Gaz Chemical, CPLC, CNLC (Китай), Shlumberger (Виргинские острова), ОАО "КЫРГЫЗГЕОФИЗИКА" и др. АО «Узбекгеофизика» выполняет промыслово-геофизические работы в скважинах при разведке и эксплуатации месторождений, подсчет запасов углеводородного сырья, а также проводит лабораторные анализы петрофизических свойств горных пород.

На сегодняшний день продукцией АО «Узбекгеофизика» являются:

- результаты полевых производственных геофизических исследований, опытно-методических и тематических работ, включая камеральные работы в виде геологических отчетов и рекомендаций по продолжению геологоразведочных работ при поиске и разведке месторождений нефти и газа;
- результаты обработки и интерпретации данных полевой и промысловой геофизики с выдачей соответствующих заключений и рекомендаций по бурению и опробованию скважин;
- подготовка и передача в поисковое бурение нефтегазоперспективных структур и мониторинг перспективных площадей, находящихся в бурении;
- подсчет запасов нефти и газа по месторождениям;
- перспективное и оперативное планирование геофизических работ для обеспечения прироста запасов углеводородного сырья в Республике Узбекистан;
- разработка, совершенствование и внедрение новых методик, технологий и технических средств;
- систематическое пополнение геолого-геофизических фондов, обеспечение пользования ими в установленном порядке;
- услуги по тестированию, наладке и ремонту геофизической аппаратуры, приборов и оборудования, метрологической поверке, разработке и мелкосерийному производству нестандартного оборудования и аппаратуры, составлению проектно-сметной и другой нормативной технико-методической документации на геофизические работы, обеспечение научно-технической информацией, выполнению оформительских работ и другие виды работ, не запрещенных законодательством Республики Узбекистан;
- результаты лабораторных исследований петрофизических свойств керна, шлама и других образцов горных пород.

1.2. История предприятия, достижения за последние годы.

В изучении геологического строения особенно при разведке и поиске нефтяных и газовых месторождений большое значение имеют геофизические методы разведки.

Первые геофизические исследования на нефть и газ начаты в Узбекистане в середине сороковых годов Конторой полевой и промысловой геофизики МНП на территории традиционных нефтяных провинций - Сурхандарьинской и Ферганской межгорных впадин.

Увеличение объемов геологоразведочных работ привело к необходимости образования в августе 1957 года специализированного «Узбекского геофизического треста», ныне Акционерное Общество «Узбекгеофизика». Это способствовало проведению планомерных и целенаправленных геофизических исследований на территории республики, вовлечению в разведку Устюртского региона и Бухаро-Хивинской нефтегазоносной области, где были открыты крупные рифогенные месторождения углеводородов. В период до 1995 года геофизическая служба находилась в составе Госкомгеологии, а с 1996 по 2019 год в составе АО «Узбекнефтегаз». В настоящее время в соответствии с Указом Президента Республики Узбекистан УП-116 от 27.07.2023г. АО «Узбекгеофизика» входит в состав «Министерства горнодобывающей промышленности и геологии Республики Узбекистан».

В Обществе действуют 5 филиалов (экспедиций), географически расположенных в основных нефтегазоперспективных регионах Узбекистана:

- «Бухарская геофизическая экспедиция»,
- «Ферганская геофизическая экспедиция»,
- «Устюртская геофизическая экспедиция»,
- «Яккабагская геофизическая экспедиция»,
- «Амирабадская промыслово-геофизическая экспедиция».

Начиная с 1957 года и до нынешних дней, в пределах нефтегазоносных регионов Республики подготовлено около 900 перспективных структур, из них более 600 введены в глубокое поисковое бурение, открыто более 250 месторождений углеводородного сырья.

АО «Узбекгеофизика» в настоящий момент является единственным в Республике Узбекистан поставщиком комплексных геофизических услуг по полевым (двухмерная (2D) и трехмерная (3D) сейсморазведка, вертикальное сейсмическое профилирование (ВСП), электроразведка) и промысловым (геолого-технологические исследования (ГТИ), ГИС-контроль, ГИС-бурение, прострелочно-взрывные работы) работам, включая лабораторные петрофизические исследования и подсчет запасов углеводородного сырья, проводящийся по государственному заказу, в том числе в рамках Государственных Программ.

Обществом ежегодно выполняются поисковые и поисково-детальные сейсморазведочные работы в объеме 6600 пог. км 2Д и 2700 кв. км 3Д, подготавливается к глубокому поисковому бурению 18-19 перспективных на УВ объектов, выполняется 1950 заявок, поступивших от «заказчиков», проводится

подсчет ресурсов по категории С₃ и выдаются заключения по проведенным в скважине комплексом ГИС и ГТИ.

В целом, за годы независимости геофизическая служба Общества сумела сохранить и укрепить свою значимость, обусловленную важностью решаемых задач. За это время по результатам геофизических исследований на Устюрте, в пределах Бухаро-Хивинского, Ферганского и Сурхандарьинского регионов подготовлено 526 структур. Открытие 138 месторождений УВ позволило не только компенсировать снижение добычи на длительно разрабатываемых месторождениях, но и способствовало наращиванию сырьевой базы республики.

За период 2015-2024 гг. АО «Узбекгеофизика» выполнила следующие объемы ГРР: сейсморазведка МОГТ-2Д 93257 пог.км; сейсморазведка МОГТ-3Д 28557 кв.км; подготовлена 170 структур с перспективными ресурсами УВ С₃ 970,209 млн.т.у.т.

1.3. Состояние использования производственных мощностей.

Результат функционирования Общества отражается в использовании его мощностей. Достижимая мощность достигается в нормальных рабочих условиях с учетом установленного оборудования и технических характеристик.

В настоящее время технический парк АО «Узбекгеофизика» состоит из следующего основного геофизического оборудования:

- по сейсморазведке 2Д: сейсмокомплексы (SERCEL 408 UL, Прогресс L, T2, T3)
- 7 комплексов;
- по сейсморазведке 3Д: сейсмокомплексы (I/O Image, SERCEL 428 XL, G3I INOVA) – 3 комплекса;
- по вычислительной технике: комплексы по обработке и интерпретации полевых геофизических материалов (АПК Геокластер, V5 System 2000, Paradigm) – 2 комплекса, по обработке и интерпретации геофизических исследований в скважинах (Gintel и Geo Office Solver) – 2 комплекса.
- по ВСП: «Многоточечная трёхкомпонентная аппаратура АМЦ-ВСП (6-ти приборный зонд на 1500С, 120 МПа) 32 разрядная» и 6-ти приборный зонд - 2 комплекса,
- по промысловой геофизике: скважинные приборы (173 шт.), станции ГТИ (17 ед.), подъемники (13 ед.), подъемники, совмещенные со станцией (17 ед.), лаборатории перфораторной станции (17 ед.), вышки геофизические (3 ед.).

Уровень использования производственных мощностей

№ п/п	Наименование	Ед. измер.	Мощность	Использования мощностей	
				2024г.	%
1.	Сейсморазведка 2Д	пог.км.	6800	6800	100,0
2.	Сейсморазведка 3Д	кв.км.	3100	3100	100,0
4.	Промыслово-геофизические работы	заявка	1950	1950	100,0

1.4. Организационная структура Общества

В целях создания благоприятных условий для широкого привлечения прямых иностранных инвестиций, коренного повышения эффективности деятельности акционерных обществ, обеспечения их открытости и привлекательности для потенциальных инвесторов, внедрения современных методов корпоративного управления и рыночных принципов, создания более широких возможностей для участия в процессе реформ частного капитала и дальнейшего улучшения конкурентной среды, решением единственного акционера 09 июля 2024 года утверждена новая организационная структура АО «Узбекгеофизика» с учётом ПП-4611 от 24.02.2020г., УП-6096 от 27.10.2020г., ПП-5053 от 03.04.2021г., ПП-5083 от 21.04.2021г., УП-101 от 08.04.2022г.

1.5. Органы управления Общества, кадровая политика и социальная защита работников.

Органы управления Общества.

В соответствии с Законом Республики Узбекистан «Об акционерных обществах и защите прав акционеров» органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Наблюдательный Совет;
- Исполнительный орган.

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Обществом.

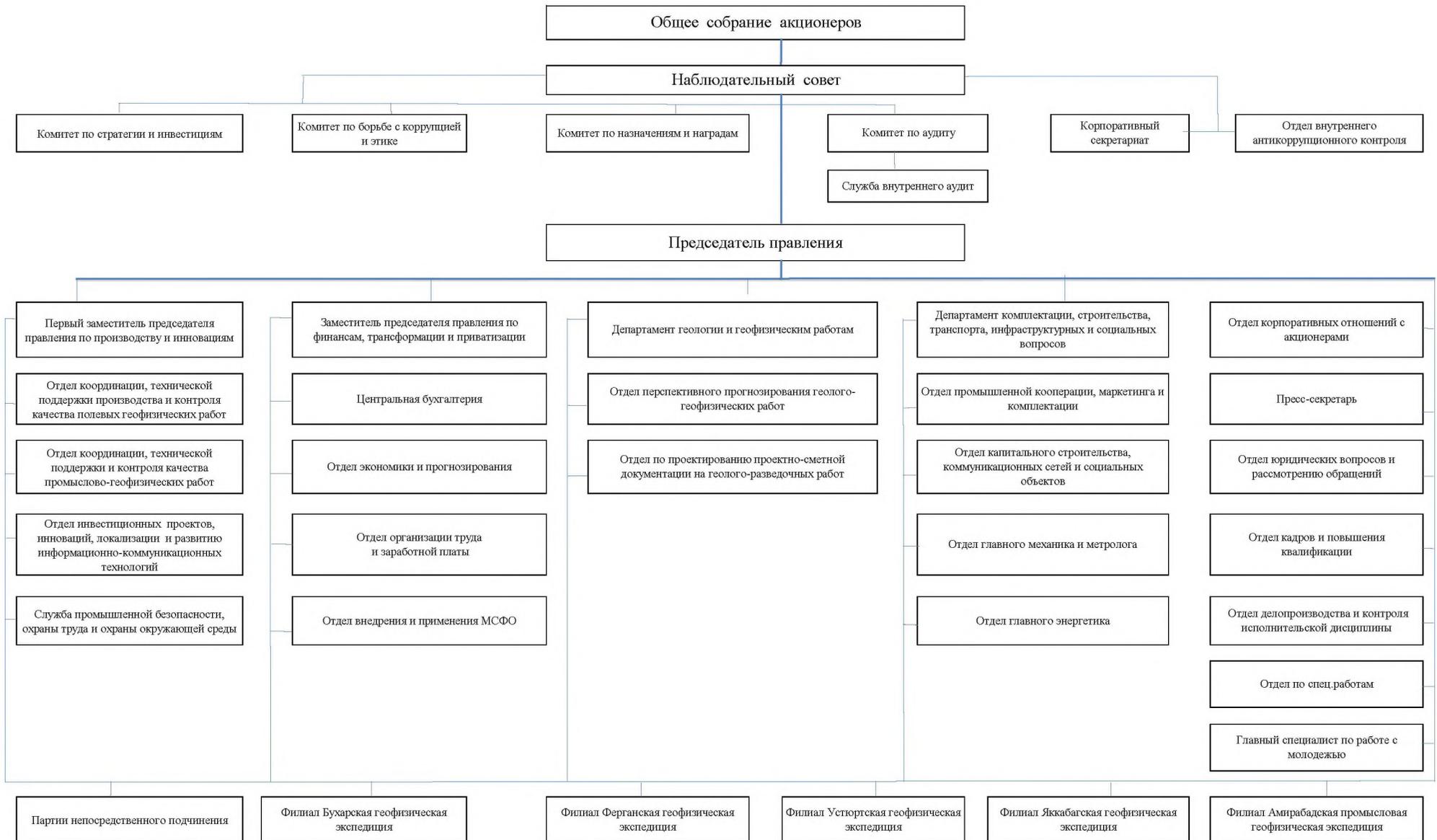
Общее собрание акционеров проводится не реже одного раза в год (очередное отчетное общее собрание). По мере необходимости (по решению Наблюдательного совета по требованию крупных акционеров) могут быть проведены внеочередные общие собрания.

Наблюдательный совет общества осуществляет общее руководство деятельностью общества, за исключением решения вопросов, отнесенных законодательством и уставом общества к компетенции общего собрания акционеров. При наблюдательном совете созданы 4 комитета по направлениям деятельности.

Правление АО «O'ZBEKGEOFIZIKA» является коллегиальным исполнительным органом, в компетенцию которого входят вопросы определённые Уставом Общества. Правление состоит из 5 человек (председатель правления, первый заместитель председателя правления, 2 заместителя правления, 1 начальник департамента), которые избираются сроком на три года.

Председатель правления Общества, как руководитель исполнительного органа выполняет решения Общего собрания и Наблюдательного совета,

Организационная структура АО "Узбекгеофизика"



совершает сделки и действует без доверенности от имени Общества, утверждает штатное расписание, заключает трудовые договора с сотрудниками, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества.

На предприятии создана служба внутреннего аудита, а также отдел по противодействию коррупции и комплаенс-контролю при Наблюдательном совете.

Информация об органах управления

№	Ф.И.О.	Должность (место работы)	Доля в предприятии
I. Акционеры (участник, собственник)			
1.	Акционеры (участник, собственник)		<p>Акционеры:</p> <p><i>Владельцы простых акций:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Агентство по управлению государственными активами Республики Узбекистан – 97,16 % (1 268 323 655 штук акций); <p><i>Владельцы привилегированных акций:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ юридические лица–0,40% (5 263 994 штук акций); ▪ физические лица–2,44%) (31 871 606 штук акций).
II. Члены Наблюдательного Совета			
2.1	Мухутдинов Нодир Убайдуллаевич	Первый заместитель генерального директора ООО “Yangi Kon”	0%
2.2	Хусанов Нодирбек Джуммаевич	Первый заместитель директора Агентства по управлению государственными активами	0%
2.3	Мирхадиев Шухрат Каримович	Заместитель директора ГП «Узбекгидрогеология»	0%
2.4.	Набиев Тулкин Набиевич	Начальник департамента Агентства по управлению государственными активами Республики Узбекистан	0%

2.5	Ахмедов Шарофиддин Шодимуротович	Первый заместитель начальника департамента Агентства по управлению государственными активами Республики Узбекистан	0%
2.6	Маматов Бехзод Абдугафурофич	Первый заместитель председателя правления АО «Алмалыкский ГМК» по экономике, финансам и трансформации	0%
2.7	Даминов Авазбек Ходжиакбарович	Руководитель департамента Министерства горнодобывающей промышленности и геологии	0%
2.8	Гарй Ҳайс	Независимый член	0%
2.9	Назаров Шукуржон Набижонович	Независимый член	0%
III. Исполнительный орган			
3.1	Юсупжонов Равшанжон Анварович	Председатель правления	323 800 штук привилеги-рованных акций (0,025%)
3.2	Азимбоев Анваржон Азимбоевич	Первый заместитель председателя правления по производству и инновациям	32400 штук привилеги-рованных акций (0,003%)
3.3	Бозоров Баходир Фозилович	Заместитель Председателя правления по финансам, трансформации и приватизации	34500 штук привилеги-рованных акций (0,003%)
3.4	Юлдашев Отабек Асролевич	Заместитель председателя правления по геологии и геофизическим работам	0 %
3.5	Аликулов Тохир Мурадуллаевич	Руководитель департамента комплектации, строительства, транспорта, инфраструктур-ных и социальных вопросов	0 %

Кадровая политика АО «Узбекгеофизика» осуществляется в соответствии с Конституцией Республики Узбекистан, Трудовым Кодексом, законами, указами и постановлениями Президента Республики Узбекистан,

постановлениями Кабинета Министров, а также ведомственными нормативно-правовыми актами в области труда и трудовых отношений.

Документы, принятие которых необходимо в целях реализации Кадровой политики Общества и предусмотренные Кадровой политикой, утверждаются Правлением Общества.

Общая численность сотрудников АО «Узбекгеофизика» составляет 3231 ед., из них управленческий персонал и специалисты – 819, технический персонал – 659, обслуживающий – 359, производственный персонал - 1394 ед.

В АО «Узбекгеофизика» работают 909 специалиста с высшим образованием, 1253 со средне-специальным и 1086 работников со средним образованием. Вместе с тем, из числа сотрудников Общества ученую степень имеют 3 специалиста: 1 доктор геолого-минералогических наук, 1 кандидат геолого-минералогических наук, 1 кандидат экономических наук, а также на данный момент 7 специалистов являются соискателями для получения ученой степени кандидата наук.

В течение 2025 года были приняты на работу 14 специалистов, окончивших бакалавриат и магистратуру по геологическому и геофизическому направлениям образования.

АО «Узбекгеофизика» оплачивает контракт за обучение 40 студентам, которые получают высшее образование в:

- Университете геологических наук – 33 ст.;
- филиале МГУ имени М.В.Ломоносова в г.Ташкент – 3ст.;
- Университете «Пиза» в г.Ташкент – 3 ст
- Томском государственном университете – 1 ст.

Кроме того, своими силами проходят обучение сотрудники Общества в следующих ВОУ:

- Национальном университете Узбекистана имени М.Улугбека – 25 сотр.;
- Университете геологических наук – 5 сотр.;
- Ташкентском государственном техническом университете – 14 сотр.;
- Бухарском инженерно-технологическом институте- 12 сотр.;
- Каршинском инженерно-экономическом институте – 7 сотр.;
- Каракалпакском национальном университете – 10 сотр.;
- а также в Ташкентском информационно-технологическом университете (1); Ташкентском государственном транспортном университете (1), Университете Альфраганус в г.Ташкент (4), Азиатском международном университете (10) и др. ВОУ Республики Узбекистан.

Таким образом, по АО «Узбекгеофизика» проходят обучение по направлениям бакалавриата – 140 ед., по направлениям магистратуры – 10 ед.

В 2025 году Обществом планируется увеличить количество молодых специалистов (инженеров и техников) с высшим образованием.

Большое внимание уделяется вопросам подготовки, переподготовки и повышения квалификации специалистов, постоянно ведется работа по данному направлению. В частности, за 3 квартала 2025 года на курсы повышения квалификации были отправлены 448 специалистов в следующие организации:

- Институт повышения квалификации и переподготовки сотрудников геологической отрасли – 43 сотр.;
- Министерство обороны РУз (он-лайн курс) – 350 сотр.;
- CERT academy – 5 сотр.,
- Учебно-методический центр АО «Узбекгеофизика» - 50 сотр.

Социальная защита трудящихся остаётся первостепенным и приоритетным направлением Общества. Это обстоятельство предопределило повышенное внимание в нашей повседневной деятельности к обеспечению и реализации всех запланированных в этой сфере мероприятий.

В 2025 году запланировано оказание материальной помощи работникам по закупке на зимний период сельхозпродукции в размере 3700,0 млн. сум.

На проведение мероприятий в честь Национальных праздников планируется направить 600,0 млн. сум.

Компенсационные выплаты за работу в неблагоприятных природно-климатических условиях, а также в тяжелых, вредных условиях труда составляет 11114,0 млн. сум.

На приобретение путевок в детские оздоровительные лагеря, на компенсацию стоимости учебников и учебных принадлежностей школьникам будет направлено 1 227,0 млн. сум.

Материальная помощь юбилярам будет направлена в сумме 215,0 млн. сум.

На лечение (на частичную оплату при сложных операциях, стационарное лечение) и отдых работников, на оказание медицинских услуг по договору планируется направить 750,0 млн. сум.

Работникам АО «Узбекгеофизика» рассматривается оказание материальной помощи по заявлениям и другим разовым выплатам, предусмотренным колдоговором, в размере 4740,1 млн. сум, из них выплаты единовременного пособия работникам в связи с выходом на пенсию – 3436,0 млн. сум.

Профсоюзным комитетом на проведение культурно-массовой, оздоровительной, учебно-спортивной работы, для социальной поддержки по оказанию материальной помощи работникам Общества будет направлено 3100,0 млн. сум.

1.6. Роль и значение предприятия на рынке, в том числе его положение на международном рынке.

Акционерное общество «Узбекгеофизика», является единственным предприятием, который проводит полный комплекс геофизических исследований при поисках и разведке месторождений нефти и газа, а также промыслово-геофизическое обслуживание разведочных и эксплуатационных скважин. Основным геофизическим методом в этом комплексе является сейсморазведка в модификациях МОГТ 2Д и 3Д. Общество обладает необходимой аппаратурой и оборудованием, средствами вычислительной техники, развитым программно-алгоритмическим обеспечением и высококвалифицированными специалистами.

Стратегическое значение АО «Узбекгеофизика» для экономики Республики Узбекистан, определяется проведением геологоразведочных работ в целях восполнения минерально-сырьевой базы УВ сырья добычных и перерабатывающих предприятий, а также компенсации падения добычи из длительно разрабатываемых месторождений, обеспечению энергетической безопасности Республики Узбекистан, путем проведения региональных, поисковых и поисково-детальных сейсморазведочных работ, подготовки нефтегазоперспективных объектов, сопровождения всех процессов буровых работ. Указанные работы являются первым геологоразведочным этапом при открытии месторождений углеводородного сырья.

С приобретением нового современного высокотехнологичного оборудования: комплекса 3Д (телеметрическая система регистрации сейсмических данных G3i) производства компании «INOVA» (США), вычислительного центра и программного обеспечения Paradigm (Нидерланды), каротажных приборов и станций ГИС, расширились возможности АО «Узбекгеофизика» по повышению эффективности и достоверности проводимых в Республике работ, а также предоставления конкурентоспособных услуг для иностранных партнёров за пределами Республики.

Приобретение комплекса 3Д позволило организовать две партии 3Д по 6000 каналов. Аппаратно-программный комплекс Paradigm расширил возможности обработки и интерпретации сейсморазведочных данных, предоставил ранее не имевшиеся возможности, в связи, с чем была проведена и проводится переобработка ранее полученных данных по наиболее перспективным участкам для АО «Узбекнефтегаз». Ввод в эксплуатацию каротажных приборов и станций ГИС позволил значительно сократить время проведения полных комплексов за счет расширения функциональности нового оборудования.

Обществом собственными силами приобретены два топогеодезических комплекса, два комплекта системы синхронизации для импульсных источников ССВ-3, и комплектующие для продолжения успешной эксплуатации

имеющегося геофизического оборудования: полевые модули FDU-408, LAUL-408, LAUX-408, FTU G3i, оптико-волоконные кабеля, радиостанции, группы геофонов, модули МТ-3, аккумуляторные батареи, электронные платы и геофизические полевые коннекторы, управляющий клапан MOOG -760, насосы высокого давления Denisson P7P, дизель генераторы (ДГУ) и технологический транспорт.

Все это значительно укрепило материально-техническую базу АО «Узбекгеофизика».

1.7. Внедрение систем менеджмента качества на предприятии.

В АО «Узбекгеофизика» разработана и внедрена в производство, сертифицирована и поддерживается в рабочем состоянии Система менеджмента качества геофизических работ (СМК ГФ) с учетом всех требований Международного Стандарта ISO 9001:2015 и специфики деятельности организации. Данная СМК ГФ впервые была сертифицирована в марте 2011 года, что было обусловлено необходимостью продолжения сотрудничества с иностранными партнерами, присутствия на мировом рынке, участия в тендерах, конкурсах, международных выставках, а также привлечения иностранных инвесторов. В последующем были успешно пройдены ре - сертификационные аудиты в 2014, 2017, 2020 и 2023 годах — это результат постоянного развития, анализа и усовершенствования всех действующих систем, строгий контроль качества и измерение эффективности деятельности Общества. В настоящее время имеются Международные и Национальные сертификаты соответствия, выданные представителями Международного органа по сертификации DQS QUALITY SYSTEMS (Франкфурт на Майне, Германия). Успешное функционирование СМК ГФ обеспечивается имеющимся специализированным пакетом документации, а также наличием в штате специалистов прошедших соответствующие обучение. Согласно регламенту, один раз в год составляется отчет о функционировании СМК ГФ, а также в каждом филиале Общества проводится внутренний аудит, по итогам которого формируется отчет. Кроме этого, во время проведения внутреннего аудита представителями Заказчиков заполняются анкеты обратной связи об удовлетворенности деятельностью Общества (по полевой и промысловой геофизике) по следующим аспектам: виды работ, своевременность исполнения, оборудование и транспорт, квалификация персонала, деятельность в области профессиональной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды. В приказном порядке определены ответственные за обеспечение эффективного функционирования СМК ГФ.

Также в Обществе разработаны и внедрены в производство, сертифицированы и поддерживаются в рабочем состоянии: Система менеджмента охраны здоровья и безопасности труда по безопасной организации геофизических работ и Система менеджмента экологии по обеспечению охраны

окружающей среды с учетом всех требований Международных Стандартов ISO 45001:2018 и ISO 14001:2015 согласно специфики деятельности организации. Данные SMK ГФ впервые была сертифицирована в феврале 2021 года, которые прошли первый сертификационный аудит в январе 2022 и в июле 2024 годов.

Результатами функционирования системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда являются предотвращение травм и ущерба для здоровья сотрудников, а также обеспечение безопасных в плане здоровья и условий труда рабочих мест.

Внедрение системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда, соответствующей международному стандарту ISO 45001:2018, позволит обществу управлять рисками и улучшать показатели в области охраны здоровья и безопасности труда.

Системный подход к экологическому менеджменту, соответствующий международному стандарту ISO 14001:2015 может обеспечить высшее руководство информацией для достижения долгосрочного успеха и создания условий для внесения вклада в обеспечение устойчивого развития общества.

1.8. Внедрение системы комплаенс-контроля на предприятии.

«Система комплаенс-контроля» внедрена в АО «Узбекгеофизика» в соответствии с Указом Президента Республики Узбекистан от 29 июня 2020 года № УП-6013 «О дополнительных мерах по совершенствованию системы противодействия коррупции в Республике Узбекистан» и Постановлением Президента Республики Узбекистан от 6 июля 2021 года № PQ-5177 «О дополнительных мерах по эффективной организации противодействия коррупции».

В рамках Программы мероприятий, реализуемых в области противодействия коррупции в августе 2023 года года международной аудиторской компанией «CERT International» проведена сертификация системы менеджмента противодействия коррупции АО «Узбекгеофизика» на основе требований международного стандарта ISO 37001:2016.

В соответствии с Постановлением Президента Республики Узбекистан от 24 марта 2023 года № PQ-101 «О мерах по эффективной организации деятельности Агентства по управлению государственными активами» и Агентства по противодействию коррупции, с учетом рекомендаций международных организаций в данной области, передового мирового опыта, в том числе: ISO 37001:2016 «Система антикоррупционного менеджмента – требования и рекомендации по их применению» в АО «Узбекгеофизика» разработана:

- «Политика борьбы с коррупцией»;
- «Кодекс этики» АО «Узбекгеофизика»;
- «Политика управления конфликтом интересов» АО «Узбекгеофизика»;
- «Политика уведомления о нарушениях» АО «Узбекгеофизика».

Настоящие внутренние нормативные документы утверждены решением Наблюдательного совета от 25 июля 2023 года и приняты к исполнению приказом Председателя Правления Общества от 15 августа 2023 года № 119.

Внесено изменения в «Политику управления конфликтом интересов» АО «Узбекгеофизика», утвержденный решением наблюдательного совета АО от 11 ноября 2024 года, в соответствии с требованиями Закона Республики Узбекистан от 05.06.2024 года № ЗРУ-931 (вступил в силу 06.12.2024 года) «О конфликте интересов».

В августе 2025 года успешно прошла повторную сертификацию система менеджмента по противодействию коррупции исполнительного аппарата АО «Узбекгеофизика» и филиала «Яккабагская ГЭ» на основе требований международного стандарта ISO 37001:2016, а также в августе 2025 года сертифицирована система менеджмента по противодействию коррупции «Амирабадская ПГЭ» на основе требований международного стандарта ISO 37001:2016.

В соответствии с Постановлением Президента Республики Узбекистан от 11.05.2022г. № ПП-240 «О мерах по совершенствованию механизмов устранения коррупционных рисков в области государственного управления и расширению участия общественности в данной сфере» в рамках совершенствования деятельности АО по противодействию коррупции определены функции АО «Узбекгеофизики» во всех сферах деятельности, проведена переоценка коррупционных рисков во всех производственных объединениях. Внедрена система оценки коррупционных рисков при реализации возложенных на них задач и функций, деятельность АО интегрирована в полном объеме к проекту «E-Anticor.uz» - Агентства по противодействию коррупции Республики Узбекистан.

Во исполнения требований Постановления Президента Республики Узбекистан от 12.01.2022г. № ПП-81 «О мерах по внедрению системы рейтинговой оценки эффективности работ по противодействию коррупции» информация о системе менеджмента по противодействию коррупции АО «Узбекгеофизика» ежеквартально и по итогам года вносится в электронную платформу «E-Anticor.uz» для проведения рейтинговой оценки эффективности работы системы менеджмента противодействия коррупции АО по итогам отчетного года.

По итогам 2024 года эффективность антикоррупционной деятельности государственных органов и организаций оценивалась по шкале от 0 до 100 баллов и разделена по категориям «хорошо» – (81-100 баллов), «удовлетворительно» – (55- 80 баллов) и «неудовлетворительно» – (ниже 55 баллов).

По итогам рейтинговой оценки эффективности антикоррупционной деятельности АО «Узбекгеофизика» по итогам 2024 года – Агентством по противодействию коррупции и группой независимых экспертов была дана оценка 85 баллов и оценена в категории «хорошо».

В 4 квартале 2025 года планируется сертифицировать систему менеджмента по противодействию коррупции филиалов “Ферганская ГЭ” и “Устюртская ГЭ” на основе требований международного стандарта ISO 37001:2016.

А также, планируется завершить повторную сертификацию системы антикоррупционного менеджмента филиала «Бухарской ГЭ» на основе требований международного стандарта ISO 37001:2016 и обучение 42 сотрудника АО требованиям нового международного стандарта ISO 37001:2025.

Кроме того, в соответствии с Постановлением Президента Республики Узбекистан № ПП-228 от 21 июня 2024 года планируется обучение 137 работников АО, занимающие должности с высокими коррупционными рисками (тема обучения - «Устранение коррупционных рисков», 24 часовая онлайн курс), на электронной платформе «Виртуальная антикоррупционная Академия».

С учетом изменений в законодательстве все внутренние нормативные документы Общества в сфере борьбы с коррупцией будут подвергнуты юридической и антикоррупционной экспертизе, после чего в них будут внесены соответствующие изменения.

II. Реформа предприятия.

2.1. Стратегия перспективного развития.

Немаловажное значение для экономики страны имеет и уровень добычи и переработки нефти, газа и прочих полезных ископаемых. Правительством республики принимаются значительные усилия для развития данной отрасли.

В рамках Государственной Программы и в соответствии с Указом Президента от 27.07.2023 года № 116 «О мерах по эффективной организации государственного управления в сфере горнодобывающей промышленности и геологии в рамках административных реформ», Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 3.11.2021 г. №670 «Геология соҳасини истикболли ривожлантириш ҳамда олиб борилаётган геология-кидирув ишларини янада жадаллаштириш чора-тадбирлари тўғрисида», в целях увеличения прироста УВ сырья, во всех нефтегазоносных регионах Республики Узбекистан в 2025 году планируется проведение геофизических исследований по новым направлениям:

- в Устюртском регионе кроме основного направления по изучению верхне и среднеюрских отложений целенаправленно ставятся задачи на изучение глубокозалегающих нижнеюрских и по возможности до юрских отложений, планируется провести работы по переподготовке ряда структур по нижнеюрским и палеозойским отложениям.

Сейсморазведочные работы будут выполняться в объеме 2680 пог.км в пределах Самского прогиба Северо - Устюртской впадины, Чурукской седловины и Актумсукской системы дислокаций, Тахтакаирского вала, Талдыкского прогиба, Аккалинского выступа, Северной и восточной части

Шахпахтинской ступени, центральной части Ассакеаудакого прогиба и Карабаурском вале. Планируется проведение 1700 кв.км сейсморазведочных работ 3Д, в пределах, Талдыкского прогиба Муйнакского поднятия и Судочьего прогиба. Будут подготовлены 10 перспективных структур с перспективными ресурсами 32,0 млн.т.у.т.

- в Бухаро-Хивинском регионе, кроме основного направления по изучению юрских карбонатных отложений целенаправленно ставятся задачи на изучение глубокозалегающих терригенных юрских и по возможности доюрских отложений с целью подготовки и передачи в глубокое поисковое бурение объектов в терригенных отложениях, по результатам которой будут даны рекомендации по продолжению ГРП на изучение палеозойских отложений.

На известных месторождениях, открытых в карбонатных отложениях, будут проведены работы по изучению и подготовке объектов по терригенным юрским отложениям.

Объектами поисков и подготовки под бурение остаются меловые и юрские карбонатные и терригенные отложения. Одновременно будут изучаться палеозойские комплексы.

Планируется подготовить 7 объектов с перспективными ресурсами 25,0 млн.т.у.т.; обработать МОГТ-2Д в объёме 2963 пог.км:

- на Бухарской тектонической ступени в пределах северо-западной части Янгиказганского поднятия и Тузкойского прогиба, а также Мешеклинского поднятия прилегающие части Хивинской впадины, на Чарджоуской тектонической ступени – в пределах Учкыр – Питнякского вала, Биргутлинского прогиба, Денгизкульского поднятия, в юго-восточной и юго-западной частях Бешкентского прогиба, и юго-западной части Кашкадарьинской впадины.

В 2025 году будет продолжено целенаправленное изучение перспективности структур в нижнемеловых отложениях в пределах западной части Чарджоуской ступени, с целью подтверждения перспектив их нефтегазоносности на примере уже выявленных крупных месторождений на территории соседней с Туркменией.

- в Сурхандаринском регионе планируется проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2Д в объёме 400 пог.км в пределах Восточно Сурханской зоны поднятий, с целью изучения условий залегания нефтегазоперспективных комплексов и подготовки к передаче в глубокое поисковое бурение объектов по палеогеновым и по-возможности меловым, юрским и доюрским отложениям. Будет подготовлена 1 перспективная структура с перспективными ресурсами 2,5 млн.т.у.т.

- в пределах Хорезмского региона предусматривается проведение поисково-детальных сейсморазведочных работ 2Д в объёме 270 пог.км., в

комплексе с поисковыми электроразведочными работами с целью изучения условий залегания нефтегазоперспективных комплексов в меловых, юрских и по-возможности доюрских отложениях, возможно, обусловленных залежами УВ, на примере выявленных месторождений на территории соседней с Туркменией. Будет подготовлена 1 перспективная структура с перспективными ресурсами 2,5 млн.т.у.т.

- в пределах Среднесырдарьинской впадины планируется провести 187 пог.км региональных и поисковых сейсморазведочных работ. Планируется активизировать сейсморазведку для оценки перспектив нефти и газа в палеозойских и внутрипалеозойских осадочных отложениях. Основной объем работ будет направлен на структуры, выявленные ранее по результатам сейсморазведочных работ 2Д.

2.2. Цели и этапы реформ.

Указом Президента Республики Узбекистан от 27.07.2023г. №УП-116 «О мерах по эффективной организации государственного управления в сфере горнодобывающей промышленности и геологии в рамках административных реформ» утверждена «Программа развития минерально-сырьевой базы в 2023 - 2025 годах и ее целевые показатели» «Дорожная карта по углублению реформ в сфере горнодобывающей промышленности и геологии, и трансформации деятельности системы» и Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 03.11.2021г. №670 «Геология соҳасини истикболли ривожлантириш ҳамда олиб борилаётган геология-кидирув ишларини янада жадаллаштириш чора-тадбирлари тўғрисида» утверждена «Дорожная карта» по дальнейшему совершенствованию системы организации геологоразведочных работ путем поэтапного реформирования и коммерциализации деятельности по развитию и воспроизводству минерально-сырьевой базы, включая нефть и газ. Целью, которого является дальнейшего повышения эффективности и результативности геологоразведочных работ.

2.3. Планы реформ на 2025 год.

Согласно вышеуказанной «Дорожной карты» Обществом планируются следующие мероприятия:

- участие в разработке и утверждении ежегодных государственных программ развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы с учетом увеличения доли перспективных площадей и уточнения параметров прироста перспективных и прогнозных ресурсов нефти и газа;

- организация заключения договоров на выполнение научно-исследовательских, региональных геолого-съёмочных, геофизических работ;

- выявление и подготовка нефтегазоперспективных структур для открытия новых месторождений углеводородного сырья путем проведения в рамках государственных программ научно-исследовательских, региональных геолого-съёмочных, геофизических и буровых работ, а также повышение их эффективности и результативности;

- принятие мер по целевому развитию и широкому внедрению в процесс изучения объектов современных методов дистанционного зондирования, геофизических и аналитических технологий, а также систем организации труда, включая: применение новейших программных продуктов и высокоэффективного геофизического оборудования; обустройство международных сертифицированных лабораторий; организацию системы качества производства и охраны труда (стандарты ISO, OHSAS);

- подготовку и повышение квалификации специалистов на основе международной практики в области нефти и газа;

- внедрение информационных программ и информационно-коммуникационных технологий (ИКТ) в реализацию геологического изучения недр на нефть и газ и цифровизацию геологических данных;

- обеспечение модернизации и укрепления материально-технической базы Общества;

- организация обучения в высших образовательных учреждениях одаренных молодых специалистов и повышение квалификации кадров путем прохождения стажировок, тренингов, участия в семинарах в отечественных и зарубежных профильных компаниях и международных мероприятиях.

III. Рынок и маркетинговый план.

3.1. Анализ рынка

Рынок геофизических услуг на территории Республики Узбекистан формируется государственными программами развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы АО «Узбекнефтегаз» и Министерства горнодобывающей промышленности и геологии, потребностью инвесторов, проводящих работы на выделенных инвестиционных блоках. Государственные программы составлены в настоящее время на основе Указа Президента Республики Узбекистан от 27.07.2023г. №УП-116 «О мерах по эффективной организации государственного управления в сфере горнодобывающей промышленности и геологии в рамках административных реформ», Постановления Президента Республики Узбекистан от 22.04.2021г. №ПП-5083 «О дополнительных мерах по активному привлечению инвестиций в сферу геологии, трансформации предприятий отрасли и расширению минерально-сырьевой базы республики» и Постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 3.11.2021г. №670 «Геология соҳасини истиқболли

ривожлантириш ҳамда олиб борилаётган геология-кидирув ишларини янада жадаллаштириш чора-тадбирлари тўғрисида» и др. Объемы оказываемых геофизических услуг формируются также государственными программами и спросом инвесторов. Опыт прошлых лет показывает, что мощности АО «Узбекгеофизика» позволяют удовлетворить имеющуюся потребность на рынке геофизических услуг Узбекистана, и даже выйти на экспорт.

Геофизические услуги реализуются по госпрограммам и на договорной основе. В обществе постоянно ведутся маркетинговые исследования по поиску новых рынков сбыта и заказчиков.

3.2. Основные потребители продукции (работ, услуг).

АО «Узбекгеофизика» выполняет работы согласно Государственной Программы и в соответствии с Указом Президента Республики Узбекистан от 27.07.2023г. №УП-116 «О мерах по эффективной организации государственного управления в сфере горнодобывающей промышленности и геологии в рамках административных реформ», Постановлением Президента Республики Узбекистан от 22.04.2021г. №ПП-5083 «О дополнительных мерах по активному привлечению инвестиций в сферу геологии, трансформации предприятий отрасли и расширению минерально-сырьевой базы республики» и Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 3.11.2021 г. №670 «Геология соҳасини истикболли ривожлантириш ҳамда олиб борилаётган геология - кидирув ишларини янада жадаллаштириш чора-тадбирлари тўғрисида», в составе Министерства горнодобывающей промышленности и геологии.

Также основными потребителями услуг АО «Узбекгеофизика» являются:

- по полевым сейсморазведочным работам АО «Узбекнефтегаз», АО «Андезит» и АО «Хризолит» из структуры «Росгеология»;

- по промысловым работам: АО «Узбекнефтегаз», Eriell (Австрия и ОАЭ), ИП ООО «Sanoat Energetika Guruhi», ООО "ТНГ Ал-ГИС", ANDIJANPETRO (Россия), CPLC (Китай), CNLC (Китай), Shlumberger (Виргинские острова), «Сугднафтугаз» (Таджикистан), ТОО "БатысГеофизСервис", СП ООО «Gazli Gas Storage» и др.

- по лабораторным работам: АО «Узбекнефтегаз», Surhan Gaz Chemical, Uz-Kor Gaz Chemical (Корея), Eriell (Австрия и ОАЭ), ОАО "Кыргызнефтегаз".

3.3. Конкуренция.

Основными направлениями деятельности АО «Узбекгеофизика» по экспорту работ и услуг являются следующие:

- геофизические исследования скважин на нефть и газ,

- прострелочно-взрывные работы на скважинах,
- комплексные лабораторные исследования керна,
- сейсморазведочные работы по методике 2Д и 3Д,
- работы по составлению геолого-технических проектов полевых сейсморазведочных работ 2Д,
- хранение и транспортировка взрывчатых материалов (ВМ) и источников ионизирующего излучения (ИИИ),
- услуги по аренде территории базы и хранению керна.

На сегодняшний день конкурентами в Республике Узбекистан для Акционерного общества в геофизических работах и услугах являются:

- компания BGP-является одним из лидирующих подрядчиков в мире. Основным видом деятельности компании является сейсморазведка, геофизические исследования. В составе BGP имеются 119 наземных сейсмических партий, работающих в 35 странах;

- компания CPLC может предоставить ряд технических услуг по стволу скважины, каротажа на кабеле, инженерных каротажных работ, перфорации, испытаний, каротажа добычи до каротажа во время бурения, а также обработки, интерпретации и оценки данных. Она создала и постоянно улучшает систему Q & HSE И процесс регистрации операции;

- ИП ООО "TNG LOGGING ASIA" (Россия) ГИС и ПВР;

- CNLC Petroleum Service LLC. является дочерним предприятием Китайской национальной каротажной корпорацией, которая оказывает комплекс технических услуг по добыче и разведке нефти и газа;

- компания «Шлюмберже» (Schlumberger) является ведущим мировым поставщиком технологий для комплексной оценки пласта, строительства скважин, управления добычей и переработки углеводородов. Компания работает более чем в 120 странах мира и насчитывает около 105 000 сотрудников свыше 170 национальностей;

- СП ООО «Girs Global» оказывает услуги по ГИС и ПВР на территории Республики Узбекистан;

- Quanto Servicing проводит ГИС, ПВР и ГТИ на территории Республики Узбекистан.

- ЧП «ERIELL WELL SOLUTIONS» проводят ГИС и ПВР на территории Республики Узбекистан.

Преимуществом в данных видах работ на рынке Республики Узбекистан АО «Узбекгеофизика» имеет в ценообразовании.

Ценообразование - один из ключевых факторов рыночной экономики. Коммерческая успешность любого производителя товаров или услуг во многом определяется выбором стратегии и тактики ценообразования. Сложность

состоит в том, что цена в конкретный момент времени может зависеть от множества факторов.

Оптимальная цена на товар или услугу предлагаемая АО «Узбекгеофизика»:

- обеспечивает рентабельность предприятия;
- интересна покупателю;
- позволяет поддерживать присутствие товара на рынке и его сбыт на неснижаемом уровне.

3.4. Маркетинговый план.

Маркетинговый план АО «Узбекгеофизика» направлен на достижение долгосрочных целей предприятия, с расчетом всех затрат, рисков и стратегий.

Для обеспечения качественной реализации всех поставленных целей и задач необходимо:

- представлять заказчикам оптимальные расценки на предоставление услуг;
- по каждому направлению деятельности АО «Узбекгеофизика» разработать программу, обеспечивающую достижение прогнозов;
- качество геофизических материалов (индекс достоверности) должен соответствовать инструкциям и решать поставленные геологические вопросы;
- обобщая соответствующую замечаний топливно-энергетического и геологического секторов, необходимо работать только на результат, то есть увеличить показатель природного газа в 1,2 раза к 2025 году, а также необходимо подготовить базу перспективных структур и предложений для увеличения добычи нефти;
- необходимо постоянное увеличение экспортного потенциала, привлечение инвестиций и локализация, увеличение импортозамещающих товаров;
- повышение квалификации, знаний и навыков работников и привлечение молодых специалистов.

IV. SWOT-анализ.

Сильные стороны (S):

- АО «Узбекгеофизика» является единственным предприятием в Республике, оказывающим услуги по проведению комплексных полевых (сейсморазведочных работ МОГТ-2Д, МОГТ-3Д, ВСП, электроразведочных) и промысловых (ГИС, ГТИ) исследований, а также по проведению прострелочно-взрывных работ в нефтегазовых скважинах и лабораторных исследований;
- имеет штат специалистов более 3248 сотрудников;

- имеет опыт работы и обладает уникальной, накопленной с 1957 года геолого–геофизической информацией о недрах Республики, исходными геофизическими данными, фондовыми и архивными материалами;

- имеет филиалы во всех нефтегазоносных регионах Республики;

- ценообразование услуг ниже, чем у иностранных подрядчиков, осуществляющих деятельность на территории Республики Узбекистан;

- при помощи аппаратно-программных комплексов обработки и интерпретации свою деятельность в составе Общества осуществляет единственный в Республике региональный вычислительный центр обработки сейсмических данных, что позволяет оперативно проводить обработку, переобработку и интерпретацию сейсмических материалов разных лет;

- имеет уникальную лабораторию по изучению петрофизических свойств горных пород, оснащенную современным оборудованием и приборами, являющимися единственными в Центральной Азии и отвечающими мировым стандартам, а также собственным кернохранилищем, в котором систематизированы и находятся на хранении образцы керна горных пород с 1966 года;

- имеет возможность проводить комплексные региональные исследования по изучению бассейнов и мест локализации нетрадиционных ловушек углеводородов, что возможно только при государственной поддержке и финансировании. Комплексование геофизических исследований, грави-, магнито-, электроразведок наряду с сейсморазведкой позволит решить задачи по приросту перспективных ресурсов углеводородов и наращиванию минерально-ресурсной базы Республики с высокой эффективностью;

- социальная поддержка сотрудников;

- обновлён парк основного полевого геофизического и промышленного оборудования:

Комплекс 3Д (телеметрическая система регистрации сейсмических данных G3i) производства Компании «INOVA» (США), сейсмических вибраторов типа ANV-IV PLS-364;

Вычислительный центр и программное обеспечения Paradigm (Нидерланды);

Промыслово-геофизическое оборудование (6 ед.) и скважинные приборы (82 ед.);

Возможности (О)

В ближайшей перспективе имеется объем работ по изучению новых перспективных площадей и глубоко залегающих горизонтов;

Появление новых заказчиков на внутреннем рынке;

Расширение географии предоставления услуг (Казахстан, Туркменистан, Таджикистан, Кыргызстан, Афганистан);

Расширение линейки предоставляемых услуг.

Слабые стороны (W):

- высокая степень износа полевого и промышленного геофизического оборудования;
- недостаток притока профильных молодых специалистов взамен выбывающих.

Риски (T):

- высокая изученность традиционных комплексов в нефтегазоперспективных регионах Республики Узбекистан;
- утечка высококвалифицированных специалистов;
- дальнейшее моральное и физическое устаревание полевого и промышленного оборудования.
- усиление конкуренции на внутреннем рынке;
- снижение конкурентоспособности из-за нехватки собственных средств на модернизацию и развитие;
- негативные изменения в планах работ ключевых клиентов.

V. Энергоресурсы и их потребление.

Приоритетами энергоснабжения АО «Узбекгеофизика» в устойчивом обеспечении подразделений и партий топливно-энергетическими ресурсами, повышение эффективности их использования, создание надежной сырьевой базы, уменьшение негативного воздействия на окружающую среду, сохранение энергетической безопасности предприятия.

Главной задачей энергоснабжения общества на 2025 год является повышение энергоэффективности подразделений и партий, рациональное использование энергетических ресурсов, внедрение возобновляемых источников энергии в производство, что приведет к сокращению доли расходов на энергоресурсы в стоимости услуг.

Главным средством достижения установленных задач на 2025 год является выполнение ниже следующих мероприятий:

- разработка и утверждение ежегодного плана организационно-технических мероприятий по экономии топливно-энергетических ресурсов. Строгое соблюдение графиков и мероприятий для повышения энергоэффективности общества в целом;
- создание стимулов для энергосбережения и повышения энергоэффективности производства и использования энергоресурсов;
- поэтапная модернизация производственных мощностей общества на более энергоэффективное оборудование, своевременный капитальный и

профилактический ремонт энергетического оборудования и автотранспортных средств и механизмов;

В данное время АО «Узбекгеофизика» обеспечивается следующими видами ресурсов:

№	Наименование	Фактическое потребление в 2023г.	Фактическое потребление в 2024г.	Ожидаемое потребление в 2025г.
1	Электроэнергия (тыс. кВт)	2048,63	2087,8	2070,5
2	Природный газ (тыс.м ³)	412,24	491,04	510,1
3	Тепловая энергия (тыс. Гкал)	0,998	964,26	963
4	Вода (тыс.м ³)	40,9	32,56	32,0
5	Бензин (тонн)	149,1	122,4	105
6	Дизтопливо (тонн)	3966,6	3593,5	3400
7	Природный газ на пробег автотранспорта (метан), (тыс.м ³)	134,04	119,5	112
8	Сжиженный газ (тонн)	86,42	57,6	55

Электроэнергия: В 2024 году фактическое потребление составил 2087,8 тыс.кВт. Ожидаемая потребления на 2025 год составляет 2070,5 тыс.кВт.

Природный газ: В 2024 году фактическое потребление составил 491,04 тыс.м³. Ожидаемая потребления на 2025 год составляет 510,1 тыс.м³.

Тепловая энергия: В 2024 году фактическое потребление составил 964,26 тыс.Гкал. Ожидаемая потребления на 2025 год составляет 963 тыс. Гкал.

Вода: В 2024 году фактическое потребление составил 32,56 тыс.м³. Ожидаемая потребления на 2025 год составляет 32,0 тыс.м³.

Бензин: В 2024 году фактическое потребление составил 122,4 тонны. Ожидаемая потребления на 2025 год составляет 105 тонн.

Дизельное топливо: В 2024 году фактическое потребление составил 3593,5 тонны. Ожидаемая потребления на 2025 год составляет 3400 тонн.

Природный газ на пробег автотранспорта (метан): В 2024 году фактическое потребление составил 119,5 тыс. м³. Ожидаемая потребления на 2025 год составляет 112 тыс. м³.

Сжиженный газ: В 2024 году фактическое потребление составил 57,6 тонны. Ожидаемая потребления на 2025 год составляет 55 тонн.

Альтернативные источники энергии.

В данное время в эксплуатации общества находится:

- солнечные фотоэлектрические станции суммарный мощностью - 160 кВт;
- солнечные водонагревательные коллекторы суммарный объем - 2900 л;

В соответствии с Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 7 августа 2006г. №164 в 2025 году также планируется проведение периодического энергетического обследования, для улучшения показателей энергоэффективности общества.

VI. Показатели.

6.1. Производственный план.

6.1.1. Производственный запас.

АО “Узбекгеофизика” является поставщиком услуг и при производственных полевых геофизических работ используются следующие основные расходные материалы:

№	Наименование расходных материалов	Потребность на год	Производство
1	Взрывчатое вещество типа “Nobelit 216Z” или аналог	35 тонн.	Узбекистан
2	Кумулятивные заряды	220 тыс.шт.	Россия
3	Кабель сейсмический	60 км.	Узбекистан
4	Кабель геофизический	80 км.	Узбекистан
5	ГСМ	3400 тонн	Узбекистан
6	Сжиженный газ	55 тонн	Узбекистан

6.1.2. Основные характеристики готовой продукции.

Основной характерной продукцией АО “Узбекгеофизика” являются: результаты полевых сейсморазведочных работ МОГТ-2Д (в погонных километрах) и МОГТ-3Д (в квадратных километрах), геологические отчёты, паспорта на структуры, подготовленные к глубокому бурению на нефть и газ, заключения по ГИС, рекомендации на заложение скважин и продолжение геологоразведочных работ, и т.д.

Промежуточной продукцией являются сейсмические материалы форматов segy, segd, DAT. По промысловым исследованиям - данные в форматах LAS, LIS, на твердых носителях.

Полевые и промысловые работы осуществляются в соответствии с утвержденными инструкциями и положениями по проведению и контролю качества, в частности:

- Вертикальное сейсмическое профилирование в нефтяных и газовых

скважинах. Порядок проведения. (NGH 39.0-084:2018);

- Инструкция по сейсморазведке (NGH 39.0-195:2018);

- Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах. (NGH 39.0-215:2018);

- Положение о порядке вывода структур (площадей) из глубокого бурения и геологической отчетности по ним. (NGH 39.0-209:2018);

- Инструкция по составлению проектов и смет на геологоразведочные работы;

Отчёты о результатах геологических исследований (геофизические материалы, материалов по подсчету запасов нефти и горючих газов, рекомендации по направлению геологоразведочных работ и на заложение поисковых скважин) передаются в установленном Законом «О недрах» порядке на хранение в Государственные геологические фонды при Министерстве горнодобывающей промышленности и геологии Республики Узбекистан. Отчёты о результатах геологических исследований составляются в соответствии с: «Инструкцией об общих требованиях к содержанию и оформлению отчётов о результатах работ по геологическому изучению недр» (Министерство Юстиции РУз №518 от 03.11.98г.); «Инструкцией о содержании, оформлении и порядке представления в Государственную комиссию по запасам полезных ископаемых при Министерстве горнодобывающей промышленности и геологии материалов по подсчету запасов нефти и горючих газов и др.

Паспорта на структуры, подготовленные к глубокому бурению на нефть и газ, готовятся согласно «Положению о порядке приёма и учёта нефтегазоперспективных структур и объектов аномалий типа залежь (АТЗ)».

6.1.3. Текущее состояние производства.

АО «Узбекгеофизика» в 2025 году продолжит выполнять региональные, поисковые, разведочные и тематические работы на нефть и газ, компьютерную обработку геофизических материалов, промыслово-геофизические и прострелочно-взрывные работы, включая лабораторные петрофизические исследования и подсчет запасов углеводородного сырья.

В 2025 году на выполнение геологоразведочных работ за счет средств Госбюджета планируется выполнение сейсморазведочных работ МОГТ-2Д в объеме 6500 пог. км и 3Д в объеме 1700 кв.км. План по подготовке структур составляет 19 объектов.

Так же планируется выполнение поисковых сейсморазведочных работ 3Д с АО «Узбекнефтегаз» в объеме 830 кв.км, с СП ООО “SANEG” в объеме 150 кв. км и с заказчиками на производство геофизических исследований и прострелочно-взрывных работ в скважинах на нефть и газ.

6.1.3. План использования производственных мощностей по АО «Узбекгеофизика» на 2025 год.

№	Вид работ	Ед. измер.	Мощность	Использование мощностей		План		в том числе по кварталам				Темп роста %
				2024г.	%	2025г.	%	I	II	III	IV	
1	Сейсморазведка 2Д	пог.км	6800	6800	100,0	6500	95,5	1510	1910	1940	1140	95,5
2	Сейсморазведка 3Д	кв. км	3100	3500	112,9	2680	86,4	530	990	1035	125	97,1
3	Подготовка структур	шт.	18	18	100	19	105,5	5	5	5	4	105,5
4	Перспективные ресурсы по С ₃	млн. т.у.т.	61,0	110,0	180,3	62,0	101,6	16	16	16	14	101,6

Производственный план по АО «Узбекгеофизика» на 2025 год

№	Вид работ	Ед. измер.	2024г.		2025г. (прогноз)	Темп роста %	в том числе по кварталам			
			План	Факт			I	II	III	IV
1	Сейсморазведка 2Д	пог.км	6800	6800	6500	95,5	1510	1910	1940	1140
2	Сейсморазведка 3Д	кв.км	3100	3500	2680	76,6	530	990	1035	125
-	в том числе: за счет средств госбюджета	кв.км	1900	1900	1700	89,5	360	540	540	260
3	Подготовка структур	шт	18	18	19	105,5	5	5	5	4
4	Перспективные ресурсы по С ₃	млн. т.у.т.	61,0	110,0	62,0	56,4	16	16	16	14

6.1.4. План реализации продукции (товаров, работ и услуг)

Геологоразведочные работы выполняются за счет средств Госбюджета, за счет средств АО «Узбекнефтегаз» и за счет средств других заказчиков.

Выполнение геологоразведочных работ, предусмотренных Программой развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы Республики Узбекистан на 2025 год, составляет 258,438 млрд. сум с учетом налога на добавленную стоимость.

Выполнение договорных поисковых сейсморазведочных работ 3Д, обработки и интерпретации данных полевой геофизики, лабораторных исследований петрофизических свойств керна, шлама, других образцов горных пород АО «Узбекнефтегаз» и производство геофизических исследований и прострелочно-взрывных и других работ в скважинах на нефть и газ составляет 326,0 млрд. сум с учетом налога на добавленную стоимость.

Кроме того, в 2025 году планируется получить прочие доходы от оказания различных услуг заказчикам в объеме 13,7 млрд. сум с учетом налога на добавленную стоимость.

Общий планируемый объем реализации товаров, работ и услуг в 2025 году составляет 598,138 млрд. сум с учетом налога на добавленную стоимость.

Общий объем геологоразведочных работ и оказываемых услуг без учета налога на добавленную стоимость в 2025 году составляет 534,848 млрд. сум. Из них 230,748 млрд. сум – геологоразведочные работы, выполняемые в рамках Программы развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы Республики Узбекистан на 2025 год, 291,1 млрд. сум – работы, выполняемые за счет средств АО «Узбекнефтегаз» и других заказчиков, 13,0 млрд. сум – прочие услуги.

6.1.4. План реализации продукции (товаров, работ и услуг) с учетом НДС по АО "Узбекгеофизика" на 2025 год

(млн.сум)

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2024г.	9-месяцев 2025г.	2025г.	в том числе				Темп роста
			(факт)	(факт)	(прогноз)	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал	%
1.	Объем геологоразведочных работ - ВСЕГО	млн.сум	617 411	450 338	584 438	130 000	171 000	178 000	105 438	94,7
	в том числе:									
1.1.	Сейсморазведка 2Д	млн.сум	145 828	128 843	156 567	36 700	45 000	46 000	28 867	107,4
		пог.км	6 800	5 545	6 500	1510	1910	1940	1140	95,6
1.2.	Сейсморазведка 3Д	млн.сум	116 990	87 475	101 871	23 300	34 000	34 000	10 571	87,1
		кв.км	1 900	1 440	1 700	360	540	540	260	89,5
1.3.	Договорные работы	млн.сум	354 593	234 020	326 000	70 000	92 000	98 000	66 000	91,9
	<i>(Сейсморазведка 3Д)</i>	кв.км	1 200	725	980	170	450	495	-135	81,7
2.	Прочие доходы	млн.сум	11 175	10 060	13 700	1 900	2 500	3 000	6 300	122,6
	ИТОГО	млн.сум	628 586	460 398	598 138	131 900	173 500	181 000	111 738	95,2

6.1.4.1. План реализации продукции (товаров, работ и услуг) **без учета НДС** по АО "Узбекгеофизика" на 2025 год

(млн.сум)

№	Наименование показателей	Ед.изм.	2024г.	9-месяцев 2025г.	2025г.	в том числе				Темп роста
			(факт)	(факт)	(прогноз)	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал	%
1.	Объем геологоразведочных работ - ВСЕГО	млн.сум	551 260	402 209	521 848	116 000	152 400	158 700	94 748	94,7
	в том числе:									
1.1.	Сейсморазведка 2Д	млн.сум	130 204	115 039	139 792	32 700	40 000	40 900	26 192	107,4
		пог.км	6 800	5 545	6 500	1510	1910	1940	1140	95,6
1.2.	Сейсморазведка 3Д	млн.сум	104 455	78 102	90 956	20 800	30 300	30 300	9 556	87,1
		кв.км	1 900	1 440	1 700	360	540	540	260	89,5
1.3.	Договорные работы	млн.сум	316 601	209 068	291 100	62 500	82 100	87 500	59 000	91,9
	<i>(Сейсморазведка 3Д)</i>	кв.км	1 200	725	980	170	450	495	-135	81,7
2.	Прочие доходы	млн.сум	10 804	9 546	13 000	1 800	2 400	2 900	5 900	120,3
	ИТОГО	млн.сум	562 064	411 755	534 848	117 800	154 800	161 600	100 648	95,2

6.2. Финансовый план.

6.2.1. Анализ финансовых показателей.

Чистая выручка от реализации товаров и услуг по АО «Узбекгеофизика» в 2023 году составила 555,7 млрд. сум, а 2024 году – 554,4 млрд. сум. Прочие доходы от основной и финансовой деятельности в 2023 году составили 10,5 млрд. сум и 0,3 млрд. сум соответственно, а в 2024 году – 7,3 млрд. сум и 0,4 млрд. сум соответственно.

Производственная себестоимость в 2023 году составил 329,0 млрд. сум, а в 2024 году – 314,9 млрд. сум, расходы периода в 2023 году составил 188,7 млрд. сум, а в 2024 году – 189,6 млрд. сум, расходы по финансовой деятельности в 2023 году составил 4,3 млрд. сум, а в 2024 году – 7,2 млрд. сум.

По итогам 2023 года получена чистая прибыль в размере 40,1 млрд. сум, а в 2024 году получена чистая прибыль в размере 41,1 млрд. сум.

По состоянию 01.01.2024г. дебиторская задолженность составила 346,9 млрд. сум, а в 01.01.2025г. – 430,1 млрд. сум.

По состоянию 01.01.2024г. кредиторская задолженность составила 67,0 млрд. сум, а в 01.01.2025г. – 78,9 млрд. сум.

6.2.2. Прогноз финансово-экономических показателей.

В 2025 году общий доход по АО «Узбекгеофизика» прогнозируется в размере 534,848 млрд. сум.

Из них чистая выручка от реализации товаров и услуг по АО «Узбекгеофизика» составить в размере 521,848 млрд. сум, прочие доходы от основной и финансовой деятельности планируются в размере 5,8 млрд. сум и 1,6 млрд. сум соответственно.

Ожидаемая производственная себестоимость составить 306,7 млрд. сум, расходы периода – 192,3 млрд. сум, расходы по финансовой деятельности – 10,8 млрд. сум (Основные статьи доходов и расходов отражены в таблицы 6.2.2.).

По итогам 2025 года планируется получить прибыль до уплаты налога на доход в размере 25,0 млрд. сум. Чистая прибыль (после выплаты налога на прибыль) составляет 20,0 млрд. сум.

6.2.2. Финансовый план АО "Узбекгеофизика" на 2025 год

(млн.сум)

№	Показатели баланса доходов и расходов	2024г.	9-месяцев 2025г.	2025г.	Темп роста		в том числе:			
		(факт)	(факт)	(прогноз)	(+/-)	%	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал
1	Доходы - всего	562 064	411 755	534 848	-27 216	95,2	117 800	154 800	161 600	100 648
	<i>чистая выручка</i>	554 355	406 500	527 448	-26 907	95,1	116 600	153 000	159 400	98 448
	<i>прочие доходы</i>	7 334	4 297	5 800	-1 534	79,1	1 150	1 700	2 050	900
	<i>доходы от финансовой деятельности</i>	375	958	1 600	1 225	426,7	50	100	150	1 300
2	Производственная себестоимость	314 880	245 062	306 700	-8 180	97,4	65 400	91 600	91 900	57 800
	<i>сырьё и материалы</i>	49 939	37 828	56 200	6 261	112,5	8 200	13 100	13 200	21 700
	<i>энергоресурсы</i>	47 535	36 122	41 500	-6 035	87,3	8 600	15 900	16 100	900
	<i>затраты на оплату труда</i>	126 157	98 702	120 000	-6 157	95,1	28 100	38 000	38 000	15 900
	<i>отчисления на социальное страхование</i>	13 985	11 962	14 400	415	103,0	3 400	4 600	4 600	1 800
	<i>амортизация основных средств</i>	35 116	26 555	34 300	-816	97,7	8 900	8 900	8 900	7 600
	<i>прочие затраты</i>	42 148	33 893	40 300	-1 848	95,6	8 200	11 100	11 100	9 900
3	Расходы периода	189 575	134 618	192 300	2 725	101,4	46 500	48 900	48 900	48 000
	<i>расходы по реализации продукции</i>									
	<i>административные расходы</i>	14 580	10 659	15 300	720	104,9	3 500	3 600	3 600	4 600
	<i>прочие операционные расходы</i>	174 995	123 959	177 000	2 005	101,1	43 000	45 300	45 300	43 400
4	Расходы по финансовой деятельности	7 195	7 790	10 800	3 605	150,1	1 800	1 900	1 900	5 200
	<i>расходы в виде процентов</i>	6 433	5 896	8 300	1 867	129,0	1 600	1 700	1 700	3 300
	<i>убытки от валютных курсовых разниц</i>	762	1 894	2 500	1 738	328,1	200	200	200	1 900
	<i>прочие расходы по финансовой деятельности</i>									
5	Прибыль (убыток) до уплаты налога на доходы (прибыль)	50 414	24 285	25 048	-25 366	49,7	4 100	12 400	18 900	-10 352
6	Налог на прибыль	9 325	4 953	5 048	-4 277	54,1	1 100	3 400	3 900	-3 352
7	Чистая прибыль (убыток)	41 089	19 332	20 000	-21 089	48,7	3 000	9 000	15 000	-7 000
8	Дебиторская задолженность	430 156	362 603	420 000	-10 156	97,6	420 000	420 000	420 000	420 000
9	Кредиторская задолженность	78 881	89 906	90 000	11 119	114,1	90 000	90 000	90 000	90 000

Прогноз распределения чистой прибыли на 2025 год

(млн.сум)

№	Направление	2023г.		2024г.		2025г.	
		Сумма	Уд. вес	Сумма	Уд. вес	Сумма	Уд. вес
I.	Чистая прибыль	40 170	100%	41 088	100%	20 000	100%
1.	На выплату дивидендов, <i>втч:</i>	22 740	56,6%	23 199	56,5%	12 655	63,3%
	- по привилегированным акциям	2 655	6,6%	2 655	6,5%	2 655	13,3%
	- по простым акциям <i>(по государственной доле)</i>	20 085	50,0%	20 544	50,0%	10 000	50,0%
2.	На формирование резервного фонда	2 008	5,0%	2 054	5,0%	1 000	5,0%
3.	На формирование фонда охраны труда	700	1,8%	700	1,7%	700	3,5%
4.	Прочие*	14 722	36,6%	15 135	36,8%	5 645	28,2%

*На приобретение геофизического оборудования с последующей капитализацией в Уставный Фонд.

6.2.3. Основные источники доходов.

Основными источниками доходов в 2025 году является доход от основной деятельности (527,4 млрд. сум), прочие доходы (5,8 млрд. сум) и доходы от финансовой деятельности (1,6 млн. сум). Общий объем основных доходов по всем источникам составляет 534,8 млрд. сум без налога на добавленной стоимости (Основные статьи источников дохода отражены в таблицы 6.2.3.).

6.2.4. Спонсорская помощь.

В соответствии с п. 19 Указа Президента Республики Узбекистан от 8 апреля 2022 года № ПФ-101 «Об очередных реформах по созданию условий для стабильного экономического роста путем улучшения предпринимательской среды и развития частного сектора» ежегодные расходы предприятий с участием государства на благотворительность не должны превышать 3 процентов их чистой прибыли, полученной за предыдущий год, и осуществляются при выполнении показателей их бизнес-плана в части чистой прибыли за предыдущий отчетный год.

**Информация об оказываемых спонсорской помощи
по АО «Узбекгеофизика» на 2025 год**

(млн. сум)

№	Наименование	2023г. (факт)	2024г. (факт)	2025г. (прогноз)
1	Спонсорская помощь	276	278,4	500

Дебиторская и кредиторская задолженность

По состоянию 01.01.2025г. дебиторская задолженность по АО «Узбекгеофизика» составил 430,1 млрд. сум. Основными дебиторами является АО «Узбекнефтегаз» и предприятия входящие в его состав, Компания «ERIELL», ИП ООО «Sanoat Energetika Guruhi» и другие буровые, нефтегазодобывающие предприятия. В настоящее время проводится работы по погашению дебиторской задолженности через судебные органы.

По состоянию 01.01.2025г. кредиторская задолженность по АО «Узбекгеофизика» составил 78,9 млрд. сум.

Информация

о дебиторской и кредиторской задолженности за 2024 год.

(млн. сум)

№	Наименование	01.01.2024г.	01.04.2024г.	01.07.2024г.	01.10.2024г.	01.01.2025г.
1	Дебиторская задолженность	346 989	346 989	339 881	374 843	430 156
2	Кредиторская задолженность	67 055	63 189	72 678	71 426	78 881

Прогноз

дебиторской и кредиторской задолженности на 2025год

(млн. сум)

№	Наименование	01.01.2025г.	01.04.2024г.	01.07.2025г.	01.10.2025г.	01.01.2026г.
1	Дебиторская задолженность	430 156	351 558	371 544	362 603	420 000
2	Кредиторская задолженность	78 881	51 241	69 749	89 906	90 000

6.2.6. Налоги в бюджет.

В 2023 году выплачена 131,4 млрд. сумов налогов и сборов в бюджет. А в 2024 году ожидается выплатить на 134,2 млрд. сум, что на 2,8 млрд. сумов больше, чем в 2023 году.

Общая сумма налогов и сборов в 2025 году составит 143,6 млрд. сумов, что на 8,7 млрд. сумов (106,4%) больше, чем 2024 году. В основном эта связано с увеличением налога на добавленную стоимость, социальных налогов и других налогов.

Информация о платежах в бюджет, налоги и сборы.

(млн.сум)

№	Платежи	2023г. (факт)	2024г. (факт)	2025г. (прогноз)	Изменение		в том числе			
					(+/-)	%	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал
I.	Всего	131 368,5	134 947,9	143 615,8	8 667,9	106,4	40 048,3	42 274,9	44 465,7	16 826,9
1.	Косвенные налоги	56 689,6	52 812,6	58 989,8	6 177,2	111,7	14 086,3	18 436,5	19 265,1	7 201,9
	в том числе:									
	<i>НДС</i>	<i>56 689,6</i>	<i>52 812,6</i>	<i>58 989,8</i>	<i>6 177,2</i>	<i>111,7</i>	<i>14 086,3</i>	<i>18 436,5</i>	<i>19 265,1</i>	<i>7 201,9</i>
2.	Налог за пользование водными ресурсами	20,8	91,2	70,0	-21,2	76,7	17,5	17,5	17,5	17,5
3.	Налог на прибыль	8 603,3	9 325,4	5 048,0	-4 277,4	54,1	1 100,0	3 400,0	3 900,0	-3 352,0
4.	Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	28 859,0	29 423,8	32 804,0	3 380,2	111,5	7 328,5	9 591,7	10 022,8	5 861,0
	и социальный налог	26 987,8	29 017,6	32 804,0	3 786,4	113,1	7 328,5	9 591,7	10 022,8	5 861,0
5.	Налог на имущество с юридических лиц	2 448,3	2 818,5	2 400,0	-418,5	85,2	600,0	600,0	600,0	600,0
6.	Налог на землю с юридических лиц	2 589,1	2 711,5	2 500,0	-211,5	92,2	625,0	625,0	625,0	625,0
7.	Другие налоги	5 170,6	8 747,3	9 000,0	252,7	102,9	8 962,5	12,5	12,5	12,5

VII. Внешнеэкономическая деятельность.

7.1. Экспорт.

АО «Узбекгеофизика» активно участвует в инвестиционных проектах, осуществляемых иностранными инвесторами на территории Республики Узбекистан и оказывает различные услуги по полевой и промышленной геофизике, хранению и транспортировке ИИИ и ВМ, аренде территории базы филиалов.

АО «Узбекгеофизика» располагает необходимым оборудованием и программным обеспечением, необходимым для геологических исследований, а также специализированными складами, сертифицированными для хранения опасных материалов (ВМ и ИИИ). Акционерное общество имеет более 1000 квалифицированных специалистов, имеющих специальное профессиональное образование. Дополнительным преимуществом АО «Узбекгеофизика» является наличие сертификатов и разрешений, позволяющих быть одним из лидирующих геофизических организаций.

В 2024 году ожидаемый объем экспорта работ и услуг составляет 78,0 млрд. сум (или в валютном эквиваленте 6 196 тыс. долл. США).

На 2025 год запланирован объем экспорта работ и услуг на сумму 80,5 млрд. сум (или в валютном эквиваленте 6 728 тыс. долл. США).

Основными направлениями деятельности Акционерного Общества по экспорту работ и услуг являются следующие:

- геофизические исследования скважин на нефть и газ,
- прострелочно-взрывные работы на скважинах,
- комплексные лабораторные исследования керна,
- сейсморазведочные работы по методике 2Д и 3Д,
- работы по составлению геолого-технических проектов полевых сейсморазведочных работ 2Д,
- хранение и транспортировка взрывчатых материалов (ВМ) и источников ионизирующего излучения (ИИИ),
- услуги по аренде территории базы и хранению керна.

Экспорт работ и услуг оказывается таким компаниям, как: ИП ООО «SANOAT ENERGETIKA GURUHI», «Eriell OSME DMCC» (ОАЭ), «Magelan Services GmbH» (Австрия), ИП ООО "ERIELL WELL SOLUTIONS", СП ООО «ANDIJANPETRO» (Россия), ОАО "Natural Gas Stream", ИП ООО «Surhan Gaz Chemical Operating Co.», CNLC (Китай), CPLCA (Китай), "Schlumberger Oilfield Eastern Ltd." (Виргинские острова), ООО «QUANTO SERVICING», СП ООО «GAZLI GAS STORAGE», ООО "Uz Gas Energy", ОАО "Кыргызнефтегаз"

(Республика Кыргызстан), ООО "ТНГ Ал-ГИС" (Россия), АО "Хризолит" (Россия), ООО "Удмуртнефтегеофизика" (Россия) и др.

Показатели экспорта работ и услуг по АО «Узбекгеофизика»

(тыс. долл.)

№	Название товара и услуг	2023г. (факт)	2024г. (факт)	2025г. (прогноз)
1	Экспорт работ и услуг - всего	5 207	6338,6	6 728
1.1.	Полевые геофизические работы	152	939,1	1 100
1.2.	Промысловые геофизические работы	4 693	5064,8	5 100
1.3.	Аренда территории базы	17	18,5	22
1.4.	Хранение и транспортировка ВМ и ИИИ	325	249,3	450
1.5.	Комплексные лабораторные исследование керна	20	66,9	56
2	Затраты по экспорту - всего	4 061	4 800	4 860
2.1	Зарплата	1 665	1 920	1 940
2.2	ГСМ	770	915	965
2.3	Амортизация	609	720	720
2.4	Материальные затраты	690	815	825
2.5	Прочие (налоги и отчисления, коммунальные услуги)	327	430	410

Прогноз экспорта работ и услуг по АО “Узбекгеофизика” на 2025 год

№	Название товара и услуг	2024й.		2025й.		1-квартал		2-квартал		3-квартал		4-квартал	
		КОЛ -ВО	ТЫС. ДОЛЛ	КОЛ -ВО	ТЫС. ДОЛЛ	КОЛ -ВО	ТЫС. ДОЛЛ	КОЛ- ВО	ТЫС. ДОЛЛ	КОЛ -ВО	ТЫС. ДОЛЛ	КОЛ -ВО	ТЫС. ДОЛЛ
1.	Экспорт работ и услуг - Всего:		6338,6		6 728		1 483,5		1 645,5		1 695,5		1 903,5
1.1.	Полевые геофизические работы		939,1		1 100		208		250		300		342
1.2.	Промысловые геофизические работы		5064,8		5 100		1 200		1 320		1 320		1 260
1.3.	Аренда территории базы		18,5		22		4,5		4,5		4,5		8,5
1.4.	Хранение и транспортировка ВМ и ИИИ		249,3		450		55		55		55		285
1.5.	Комплексные лабораторные исследования керна		66,9		56		16		16		16		8

7.2. Импорт

В 2024 году обществом импорт осуществлялся в основном покупкой необходимых для ремонтно-эксплуатационных нужд материалов и геофизического оборудования. Так были приобретены перфорационные системы на 39,4 млрд. сум, полевое оборудование на 14,0 млрд. сум. Общая сумма составила 53,4 млрд. сум. Также имеются заключенные контракты на общую сумму 77,20 млрд. сум на поставку полевого и промышленного геофизического оборудования, поставка ожидается в течение 2025 года.

При этом заключен ряд прямых импортных контракта на поставку из России промышленно-геофизического оборудования на сумму 84,58 млн. рублей РФ.

В 2025 году планируется приобретение оборудования и материалов на общую сумму 6711,1 тыс. долларов США. Из них оборудования на сумму 2661,1 тыс. долларов США и материалов на 4050,0 тыс. долларов США. При этом особо стоит отметить, что импорт товаров и материалов, осуществляется исключительно не производимых в Республике Узбекистан.

Перечень

планируемого к приобретению по импорту оборудования и других МТР для полевой и промышленной геофизики АО «Узбекгеофизика» в 2025 году.

(тыс. долл. США)

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Цена за ед.	Общая стоимость
I.	Оборудование				2661,1
1.	Сейсмокомплекс на 2000 каналов (Sercel 508-XT, без вибраторов)	комплект	1	1 990	1 990
2.	Станция ГТИ "Кедр-102-АИМС"	комплект	2	101,55	203,1
3.	Аппаратура акустического каротажа и контроля качества цементирования ЗАС	комплект	4	57,5	230
4.	Аппаратура радиоактивного каротажа комплексная КСАТ-РК7К.43-150/80	комплект	4	59,5	238
II.	Расходные материалы				4050,0
1.	Перфорационные системы	тыс. шт.	205	0,02	4050
	Всего				6711,1

VIII. Локализация

Согласно утвержденному плану по локализации в 2024 году все мероприятия (10) выполнены.

В основном это мероприятия, связанные с ремонтом геофизического оборудования, требующие замены импортных комплектующих. Эти комплектующие изготавливаются собственными силами из материалов, доступных на местном рынке. 6 мероприятий связаны с промыслово-геофизическими работами, и предполагают изготовление различных узлов для использования скважинных приборов. 4 мероприятия относятся к сейсморазведочным работам, предполагают восстановление работоспособности геофизических полевых модулей и сейсмических вибраторов, используя доступные на местном рынке средства и материалы. При этом производительность и качество полученных геофизических материалов позволяют решать геологические задачи на должном уровне.

Планом работ на 2025 год предусмотрено выполнение 10 мероприятий по локализации комплектующих к геофизическому оборудованию. большей частью это изготовление вспомогательных приспособлений для промыслово-геофизического оборудования, и восстановление полевых модулей, эксплуатируемых при проведении геофизических исследований (полевых сейсморазведочных работ МОГТ-2Д/3Д). Причем это оборудование различных производителей из разных стран, таких как АО «СКБ СП» (Россия), Sercel (Франция) и INOVA (США). Планируется как ремонт плат, так и изготовление комплектующих.

Продолжение и успешная реализация данных проектов в 2025 году повысит конкурентоспособность Общества, качество геофизических данных, достоверность обработки и заключений по ним.

**План
работ по локализации и импортозамещению геофизического оборудования и комплектующих
в АО «Узбекгеофизика» на 2025 год**

№	Наименование	Кол-во	Срок реализации	Затраты*, сум	Экономический эффект*, сум	Примечание
1	Изготовление печатной платы устройства защиты сейсмокосы	1 штука	III квартал	5 000 000	10 000 000	Филиал «АПГЭ»
2	Изготовление зондовой части скважинного прибора электрического каротажа К1-А-73-150/100	1 штук	III квартал	50 000 000	350 000 000	Филиал «АПГЭ»
3	Изготовление защитной оболочки электрода БК скважинного прибора ЭК-АГАТ	1 штука	IV квартал	70 000 000	120 000 000	Филиал «АПГЭ»
4	Восстановление распределителя воздушного давления сейсмических вибраторов типа NOMAD 65	6 штука	В течение года	6 000 000	30 000 000	Филиал «АПГЭ»
5	Изготовление шлангов высокого и низкого давления к сейсмическим вибраторам типа NOMAD 65	27 штук	В течение года	80 000 000	348 340 000	Филиал «БГЭ»
6	Восстановление и прошивка микросхем прибора ПАК-73	1 штука	В течение года	120 000 000	290 000 000	Филиал «ФГЭ»
7	Изготовление обмотки прибора ПО-25 для аварийных работ	1 штука	В течение года	30 000 000	220 000 000	Филиал «ФГЭ»
8	Изготовление зондовой части скважинного прибора электрического каротажа ЭК-АГАТ	1 штука	В течение года	30 000 000	110 000 000	Филиал «УГЭ»
9	Восстановление геофизических модулей МТ-3	12 штук	В течение года	45 600 000	220 287 700	Филиал «ЯГЭ»
10	Восстановление геофизических модулей FDU и сейсмического кабеля	40 штук	В течение года	30 000 000	120 750 000	Филиал «ЯГЭ»
	ИТОГО			465 000 000	1 819 377 700	

IX. Экология и воздействие на окружающую среду.

В сфере экологии и защиты окружающей среды контроль, учет, анализ и оценка проводимой работы в АО «Узбекгеофизика» реализуются в соответствии с законами Республики Узбекистан «Об охране природы», «Об охране атмосферного воздуха», «Об отходах», а также в целях дальнейшего совершенствования экономических механизмов обеспечения охраны природы, на основе Постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан № 820 от 11 октября 2018 года «О мерах по дальнейшему совершенствованию экономических механизмов обеспечения охраны природы».

С целью исполнения требований Положения «О порядке применения компенсационных выплат за загрязнение окружающей природной среды и размещение отходов на территории Республики Узбекистан» (Приложение № 1 к Постановлению Кабинета Министров от 11 октября 2018 года № 820) осуществляется постоянный и регулярный контроль над состоянием производственной санитарии, охраны труда и окружающей среды в филиалах Общества.

Разработаны мероприятия «По исполнению требований Постановления Президента Республики Узбекистан № ПП-3823 от 2 июля 2018 года «О мерах по повышению эффективности использования водных ресурсов» в подразделениях АО «Узбекгеофизика», по которой организуются работы по инвентаризации использования водных ресурсов по всему Обществу и филиалам.

Основными видами воздействия на окружающую среду являются последствия механического воздействия на грунт взрывными работами. Техническими проектами на проведения полевых сейсморазведочных работ предусмотрено рекультивация земель на сейсмических профилях, которая выполняется подразделениями общества по завершению работ.

В каждом филиале в установленном законодательством порядке утверждены экологические проекты предельно допустимых выбросов, предельно допустимых отходов и предельно допустимых сбросов согласно ПКМ РУз от 14.01.2014 г. №14.

Предусматриваются разработка проектов заявлений о воздействии на окружающую среду и заявления об экологических последствиях на опасных производственных объектах общества.

В соответствии с Указом Президента Республики Узбекистан «О дополнительных мерах по внедрению энергосберегающих технологий и развитию возобновляемых источников энергии малой мощности» от 17 октября 2022 года приобретена и установлена солнечная фотоэлектрическая станция

мощностью 50 кВт/ч на кровле административного здания общества в целях экономии электроэнергии.

В 2024 году в трех филиалах АО «Узбекгеофизика» «Ферганская геофизическая экспедиция», «Яккабагская геофизическая экспедиция» и «Устюртская геофизическая экспедиция» установлены солнечные фотоэлектрические электростанции мощностью 20 кВтч. Также в филиалах «Яккабагская геофизическая экспедиция», «Бухарская геофизическая экспедиция» и «Амирабадская промыслово-геофизическая экспедиция» установлены водонагревательные солнечные коллекторы объемом 200 литров, 40 датчиков движения. В Эркинской промыслово-геофизической партии установлена солнечная фотоэлектрическая электростанция мощностью 10 кВтч.

27.08.2024 г. получен сертификат стандарта ISO 14001:2015 № 31101822 UM15 по направлению система экологического менеджмента.

В 2025 году в АО «Узбекгеофизика» и его филиалах — «Ферганская геофизическая экспедиция» и «Амирабадская промыслово-геофизическая экспедиция» — были заново разработаны все экологические нормативные документы (ПДВ, ПДО и ПДС).

Планируемые к реализации в 2025 года меры по снижению воздействия предприятия на экологию и окружающую среду.

№	Наименование мероприятия	Механизм реализации	Ожидаемые результаты	Сумма (сум)	Источник финансирования
1.	Увеличение числа фотоэлектрических станций и поддержание в рабочем состоянии имеющихся.	Сокращение выброса CO ₂	29 564 кг CO ₂	13 303 800	Собственные средства.
2.	Увеличение числа солнечных коллекторов и поддержание в рабочем состоянии имеющихся.	Сокращение выброса CO ₂	9 745 кг CO ₂	1 949 000	Собственные средства.
3.	Вывоз мусора	Выявление скопившихся отходов на территории	450 м ³	40 489 650	Собственные средства.

П Р И Л О Ж Е Н И Я

Бухгалтерский баланс на 2025 год

		по ОКУД	<input type="text" value="0710002"/>
Предприятия, организации	<u>АО "Узбекгеофизика "</u>	по ОКПО	<input type="text" value="1433735"/>
Отрасль	<u>Геология</u>	по ОКОНХ	<input type="text" value="85150"/>
Организационно-правовая форма	<u>Акционерная</u>	по КОПФ	<input type="text" value="153"/>
Форма собственности	<u>Акционерная</u>	по КФС	<input type="text" value="144"/>
Министерства, ведомства и другие	<u>Министерство горнодобывающей промышленности и геологии Республики Узбекистан</u>	по СООГУ	<input type="text" value="01024"/>
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	<input type="text" value="201577724"/>
Территория	<u>г. Ташкент, Мирзо Улугбекский район</u>	СОАТО	<input type="text" value="1727248"/>
Адрес:	<u>г. Ташкент, Мирзо Улугбекский район</u>		
Единица измерения, тыс. сум.			

Бухгалтерский баланс на 2025 год (форма №1)

Наименование показателей	Код стр	01.01.2025г.	01.04.2025г.	01.07.2025.	01.10.2025г.	01.01.2026г.
Актив						
I. Долгосрочные активы						
<i>Основные средства:</i>						
Первоначальная (восстановительная) стоимость (0100, 0300)	010	578 037 398	582 645 430	584 517 049	585 082 730	591 919 442
Сумма износа (0200)	011	418 491 868	424 712 642	430 933 416	437 154 190	446 832 433
Остаточная (балансовая) стоимость (стр. 010-011)	12	159 545 530	157 932 788	153 583 633	147 928 540	145 087 009
<i>Нематериальные активы:</i>						
Первоначальная стоимость (0400)	020	19 067 494	19 067 494	19 067 494	19 067 494	19 067 494
Сумма амортизации (0500)	021	16 526 828	17 480 204	18 433 580	19 067 494	19 067 494
Остаточная (балансовая) стоимость (стр. 020-021)	022	2 540 666	1 587 290	633 914		
Долг. инв., всего (стр.040+050+060+070+080),в том числе:	030	30 721	30 721	30 721	30 721	2 080 721
Ценные бумаги (0610)	040	30 721	30 721	30 721	30 721	30 721
Инвестиции в дочерние хозяйственные общества (0620)	050					
Инвестиции в зависимые хозяйственные общества (0630)	060					
Инвестиции в предприятия с иностранным капиталом (0640)	070					
Прочие долгосрочные инвестиции (0690)	080					2 050 000
Оборудование к установке (0700)	090					
Капитальные вложения (0800)	100	483 328 687	552 482 469	626 555 677	689 859 578	637 688 663
Долгосрочная дебиторская задолженность (0910, 0920, 0930, 0940)	110	4 900 000	4 900 000	4 900 000	4 900 000	4 900 000
Из нее просроченная	111					
Долгосрочные отсроченные расходы (0950, 0960, 0990)	120					
Итого по разделу I (стр. 012+022+030+090+100+110+120)	130	650 345 604	716 933 268	785 703 945	842 718 839	789 756 393
II. Текущие активы						
Товарно-материальные запасы, всего (стр. 150+160+170+180), в т числе:	140	73 900 252	74 266 060	72 069 401	71 325 602	73 650 125
Производственные запасы (1000, 1100, 1500, 1600)	150	73 880 041	74 250 600	72 050 601	71 305 102	73 650 125
Незавершенное производство (2000, 2100, 2300, 2700)	160					
Готовая продукция (2800)	170	20 211	15 460	18 800	20 500	
Товары (2900 за минусом 2980)	180					
Расходы будущих периодов (3100)	190	795 005	150 200	225 800	130 300	
Отсроченные расходы (3200)	200					
Дебиторы всего:(стр. 220+240+250+260+270+280+290+300+310)	210	410 000 000	420 000 000	420 000 000	420 000 000	420 000 000
из нее: просроченная	211					
Задолженность покупателей и заказчиков (4000 за минусом 4900)	220	395 192 332	404 303 563	405 660 404	404 128 894	406 170 046
Задолженность обособленных подразделений (4110)	230	321 587	282 668	350 600	220 000	243 735
Задолженность дочерних и зависимых обществ (4120)	240	321 587	282 668	350 600	220 000	243 735
Авансы, выданные персоналу (4200)	250					
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (4300)	260	11 235 456	12 859 059	11 950 500	12 500 000	11 200 000
Авансовые платежи по налогам и сборам в бюджет (4400)	270					
Аванс. платежи в гос. целевые фонды и по страхованию (4500)	280					
Зад.-ность учредителей по вкладам в уставной капитал (4600)	290					
Задолженность персонала по прочим операциям (4700)	300	309 614	303 910	298 206	292 206	264 220

Прочие дебиторские задолженности (4800)	310	2 941 011	2 250 800	1 740 290	2 858 900	2 121 999
Денежные средства, всего (стр. 330+340+350+360), в том числе:	320	5 559 593	2 000 000	2 000 000	2 000 000	48 297 500
Денежные средства в кассе (5000)	330					
Денежные средства на расчетном счете (5100)	340	98 960	110 677	252 000	350 000	200 000
Денежные средства в иностранной валюте (5200)	350					
Прочие денежные средства и эквиваленты (5500, 5600, 5700)	360	5 460 633	1 889 323	1 748 000	1 650 000	48 097 500
Краткосрочные инвестиции (5800)	370					
Прочие текущие активы (5900)	380					
Итого по разделу II (стр. 140+190+200+210+320+370+380)	390	490 254 850	496 416 260	494 295 201	493 455 902	541 947 625
Всего по активу баланса (стр. 130+390)	400	1 140 600 454	1 213 349 528	1 279 999 146	1 336 174 741	1 331 704 018
Пассив						
I. Источники собственных средств						
Уставной капитал (8300)	410	374 119 730	374 119 730	374 119 730	374 119 730	373 361 347
Добавленный капитал (8400)	420					
Резервный капитал (8500)	430	86 128 427	86 025 400	86 016 802	87 766 802	87 716 745
Выкупленные собственные акции (8600)	440					
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) (8700)	450	125 088 295	128 088 295	137 088 295	120 588 295	106 041 807
Целевые поступления (8800)	460	443 614 002	507 816 103	563 974 319	633 899 914	608 635 430
Резервы предстоящих расходов и платежей (8900)	470					
Итого по разделу I (стр.410+420+430+440+450+460+470)	480	1 028 950 454	1 096 049 528	1 161 199 146	1 216 374 741	1 175 755 329
II. Обязательства						
Долгосрочные обязательства, всего (стр. 500+520+530+540+550+560+570+580+590)	490	7 800 000	7 800 000	7 800 000	7 800 000	45 948 689
в том числе: долгосрочная кредиторская задолженность (стр. 500+520+540+560+590)	491					
из нее: просроченная долгосрочная кред. задолженность	492					
Долгосрочная задолженность поставщикам и подрядчикам (7000)	500					
Долгосрочная зад. обособленным подразделениями (7110)	510					
Долгосрочная зад. дочерним и зависимым хоз. обществам (7120)	520					
Долгосрочные отсроченные доходы (7210, 7220, 7230)	530					
Долг. отсроч. обязат. по налогам и обязат. платежам (7240)	540					
Прочие долгосрочные отсроченные обязательства (7250, 7290)	550					
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков (7300)	560					
Долгосрочные банковские кредиты (7810)	570					
Долгосрочные займы (7820, 7830, 7840)	580	7 800 000	7 800 000	7 800 000	7 800 000	45 948 689
Прочие долгосрочные кредиторские задолженности (7900)	590					
Текущие обязательства, всего (стр. 610+630+640+650+660+670+680+690+700+710+720+730+740+750+760)	600	103 850 000	109 500 000	111 000 000	112 000 000	110 000 000
в том числе: текущая кредиторская задолженность (стр. 610+630+650+670+680+690+700+710+720+760)	601	85 000 000	90 000 000	90 000 000	90 000 000	90 000 000
из нее: просроченная текущая кредиторская задолженность	602					
Задолженность поставщикам и подрядчикам (6000)	610	29 981 609	34 563 113	34 228 468	31 591 180	33 786 297
Задолженность обособленным подразделениям (6110)	620	9 239 362	10 005 000	9 532 600	10 200 000	8 214 262
Задолженность дочерними и зависимыми хозяйственными обществам (6120)	630	9 239 362	10 005 000	11 032 600	10 200 000	8 214 262
Отсроченные доходы (6210, 6220, 6230)	640					

Отсроченные обязательства по налогам и обязательным платежам(6240)	650					
Прочие отсроченные обязательства (6250, 6290)	660					
Полученные авансы (6300)	670	1 227 457	1 589 607	1 227 457	1 227 457	1 250 722
Задолженность по платежам в бюджет (6400)	680	7 767 800	7 165 653	7 326 935	7 500 450	7 478 237
Задолженность по страхованию (6510)	690	6 613 835	5 466 834	4 266 854	3 419 008	8 195 956
Задолженность по платежам в государственные целевые фонды (6520)	700					
Задолженность учредителям (6600)	710	5 942 382	5 243 418	5 058 900	9 811 695	5 698 945
Задолженность по оплате труда (6700)	720	16 361 169	18 000 000	18 500 000	18 500 000	18 000 000
Краткосрочные банковские кредиты (6810)	730	18 850 000	19 500 000	21 000 000	22 000 000	20 000 000
Краткосрочные займы (6820, 6830, 6840)	740					
Текущая часть долгосрочных обязательств (6950)	750					
Прочие кредиторские задолженности (6900 кроме 6950)	760	7 866 386	7 966 375	8 358 786	7 750 210	7 375 581
Итого по разделу II (стр. 490+600)	770	111 650 000	117 300 000	118 800 000	119 800 000	155 948 689
Всего по пассиву баланса (стр.480+770)	780	1 140 600 454	1 213 349 528	1 279 999 146	1 336 174 741	1 331 704 018

Отчет о финансовых результатах - форма № 2
на 2025 год

		Коды
		по ОКУД 0710002
Предприятия, организация	АО "Узбекгеофизика "	по ОКПО 1433735
Отрасль	Геология	по ОКОНХ 85150
Организационно-правовая форма	Акционерная	по КОПФ 153
Форма собственности	Акционерная	по КФС 144
Министерства, ведомства и другие	Министерство горнодобывающей промышленности и геологии Республики Узбекистан	по СООГУ 01024
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 201577724
Территория	г. Ташкент, Мирзо Улугбекский район	СОАТО 1727248
Адрес:	г. Ташкент, Мирзо Улугбекский район	

Единица измерения, тыс. сум.

Отчет о финансовых результатах - форма № 2 на 2025 год

Наименование показателя	Код строк	2025г.		в.т.числе							
				1-квартал		2-квартал		3-квартал		4-квартал	
		Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)								
Чистая выручка от реализации продукции (товаров, работ и услуг)	10	527 448 000	X	116 600 000	X	153 000 000	X	159 400 000	X	98 448 000	X
Себестоимость реализованной продукции (товаров, работ и услуг)	20	X	306 700 000	X	65 400 000	X	91 600 000	X	91 900 000	X	57 800 000
Валовая прибыль (убыток) от реализации продукции (товаров, работ и услуг) (стр.010-020)	30	220 748 000		51 200 000		61 400 000		67 500 000		40 648 000	
Расходы периода, всего (стр.050+060+070+080), в том числе:	40	X	192 300 000	X	46 500 000	X	48 900 000	X	48 900 000	X	48 000 000
Расходы по реализации	50	X		X		X		X		X	
Административные расходы	60	X	15 300 000	X	3 500 000	X	3 600 000	X	3 600 000	X	4 600 000
Прочие операционные расходы	70	X	177 000 000	X	43 000 000	X	45 300 000	X	45 300 000	X	43 400 000
Расходы отчетного периода, исключаемые из налогооблагаемой базы в будущем	80	X		X		X		X		X	
Прочие доходы от основной деятельности	90	5 800 000	X	1 150 000	X	1 700 000	X	2 050 000	X	900 000	X
Прибыль (убыток) от основной деятельности (стр. 030-040+090)	100	34 248 000		5 850 000		14 200 000		20 650 000			-6 452 000
Доходы от финансовой деятельности, всего (стр.120+130+140+150+160), в том числе	110	1 600 000	X	50 000	X	100 000	X	150 000	X	1 300 000	X
Доходы в виде дивидендов	120		X		X		X		X		X
Доходы в виде процентов	130		X		X		X		X		X
Доходы от долгосрочной аренды (финансовый лизинг)	140		X		X		X		X		X

Доходы от валютных курсовых разниц	150	1 600 000	X	50 000	X	100 000	X	150 000	X	1 300 000	X
Прочие доходы от финансовой деятельности	160		X		X		X		X		X
Расходы по финансовой деятельности (стр. 180+190+200+210), в том числе:	170	X	10 800 000	X	1 800 000	X	1 900 000	X	1 900 000	X	5 200 000
Расходы в виде процентов	180	X	8 300 000	X	1 600 000	X	1 700 000	X	1 700 000	X	3 300 000
Расходы в виде процентов по долгосрочной аренде (финансовому лизингу)	190	X		X		X		X		X	
Убытки от валютных курсовых разниц	200	X	2 500 000	X	200 000	X	200 000	X	200 000	X	1 900 000
Прочие расходы по финансовой деятельности	210	X		X		X		X		X	
Прибыль (убыток) от общехозяйственной деятельности (стр. 100+110-170)	220	25 048 000		4 100 000		12 400 000		18 900 000			-10 352 000
Черезвычайные прибыли и убытки	230										
Прибыль (убыток) до уплаты налога на доходы (прибыль) (стр.220+/-230)	240	25 048 000		4 100 000		12 400 000		18 900 000			-10 352 000
Налог на прибыль	250	X	5 048 000	X	1 100 000	X	3 400 000	X	3 900 000	X	-3 352 000
налог на сверхприбыль	251										
Отчисления от сверхприбыли на целевое финансирование	252										
Прочие налоги и сборы от прибыли	260	X		X		X		X		X	
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр.240-250-260)	270	20 000 000		3 000 000		9 000 000		15 000 000			-7 000 000

Прогноз основных ключевых показателей эффективности на 2025 год

№	Показатель	Един.	Норматив	I квартал	I полугодие	9 месяцев	год
		измер.					
1.	Выполнение прогноза чистой выручки от реализации (в тыс.сумах)	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше.	116 600 000	269 600 000	429 000 000	527 448 000
	Чистая выручка от реализации по балансу форма №2, строка - 010			116 600 000	269 600 000	429 000 000	527 448 000
2.	Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка) (в тыс.сумах)	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше.	3 000 000	12 000 000	27 000 000	20 000 000
	Чистая прибыль от реализации по балансу форма №2, строка - 270			3 000 000	12 000 000	27 000 000	20 000 000
3.	Рентабельность активов	<i>коэффициент</i>		0,003	0,014	0,029	0,020
	$K_{pp} = \text{Пудн} / \text{Аср}$						
	Пудн — прибыль до уплаты налога на прибыль — (графа 5, строка 240, или убыток — со знаком минус графа 6, строка 240 формы № 2 «Отчет о финансовых результатах»)			4 100 000	16 500 000	35 400 000	25 048 000
	Аср — среднеарифметическая величина стоимости активов, рассчитываемая по формуле: $\text{Аср} = (\text{А1} + \text{А2}) / 2$			1 176 974 991	1 210 299 800	1 238 387 598	1 236 152 236
	А1 — стоимость активов на начало периода (графа 3 строки 400 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»);			1 140 600 454	1 140 600 454	1 140 600 454	1 140 600 454
	А2 — стоимость активов на конец периода (графа 4 строки 400 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»).			1 213 349 528	1 279 999 146	1 336 174 741	1 331 704 018
4.	Снижение себестоимости продукции (в % к установленному заданию)	<i>%</i>		5,61	5,82	5,80	5,81
	<i>Себестоимость реализованной продукции (работ, услуг) (Ф-2 стр 020)</i>			65 400 000	157 000 000	248 900 000	306 700 000
	<i>Выручка от реализованной продукции (работ, услуг) (Ф-2 стр 010)</i>			116 600 000	269 600 000	429 000 000	527 448 000
5.	Коэффициент использования производственных мощностей	<i>коэффициент</i>	K > 0,5	0,980	0,984	0,984	0,984
	$K_{им} = Q_{факт.} / ((Q_{проектн.} - (Q_{аренд.} + Q_{консерв.}))$						

	Qфакт. — фактический объем выпущенной продукции (оказания услуг) за отчетный период в сопоставимом стоимостном выражении			116 600 000	269 600 000	429 000 000	527 448 000
	Qпроектн. — максимальный объем выпуска продукции (оказания услуг) за установленный период времени в сопоставимом стоимостном выражении, который может быть достигнут при полном использовании основного технологического оборудования и соблюдении установленного режима работы			119 000 000	274 000 000	436 000 000	536 000 000
	Qарендн. — объемы продукции (сопоставимые), приходящиеся на мощности, сданные в аренду			-	-	-	-
	Qконсерв. — объемы продукции (сопоставимые), приходящиеся на законсервированные мощности.			-	-	-	-
6.	Коэффициент покрытия (платежеспособности) $K_{пл} = A2 / (П2 - ДО)$	коэффициент	К > 1,25	4,53	4,62	4,41	4,93
	A2 — текущие активы (производственные запасы, готовая продукция, денежные средства, дебиторская задолженность и др.), раздел II актива баланса, строка 390.			496 416 260	494 295 201	493 455 902	541 947 625
	П2 — обязательства, раздел II пассива баланса, строка 770			117 300 000	114 800 000	119 800 000	155 948 689
	ДО — долгосрочные обязательства (строка 490 бухгалтерского баланса).			7 800 000	7 800 000	7 800 000	45 948 689
7.	Коэффициент финансовой независимости $K_{сс} = П1 / (П2 - ДО)$	коэффициент	К > 1	10,01	10,85	10,86	8,76
	П1 — источники собственных средств (уставной капитал, резервный капитал, добавленный капитал, нераспределенная прибыль и др.), итог раздела I пассива баланса, строка 480			1 096 049 528	1 161 199 146	1 216 374 741	963 755 329
	П2 — обязательства, раздел II пассива баланса, (строка 770)			117 300 000	114 800 000	119 800 000	155 948 689
	ДО — долгосрочные обязательства (строка 490 бухгалтерского баланса)			7 800 000	7 800 000	7 800 000	45 948 689
8.	Расчет дивидендов $Дв = Д_{до} / EPS$	тыс. сум	Норматив отсутствует.				0,585
	Д_{до} — начисленный дивиденд на одну простую акцию (на основании документов бухгалтерского учета)						0,008
	EPS — доход на акцию, определяется по формуле:						

						0,014	
	$EPS = (Чп - ДИВприв) / Као$						
	Чп — чистая прибыль отчетного периода, (строка 270 «Чистая прибыль (убыток) отчетного периода», графа 5 «Доходы (прибыль)», форма № 2 «Отчет о финансовых результатах»)					20 000 000	
	ДИВприв — начисленные дивиденды по привилегированным акциям (на основании документов бухгалтерского учета)					2 655 195	
	Као — общее число размещенных простых акций (строка 152 «простые», графа 9 «Итого» формы № 5 «Отчет о собственном капитале»).					1 268 323 655	
9.	Показатель выполнения параметров экспорта (в % к денежному объему)	%	отношение фактического денежного показателя параметров экспорта к прогнозируемому значению	100,0	100,0	100,0	100,0
	прогноз			19 000 000	40 100 000	61 800 000	80 500 000
	ожидаемый			19 000 000	40 100 000	61 800 000	80 500 000
10.	Выполнение индикатора локализации	%	Процент фактической реализации проектов, выявленных за текущий период	100,0	100,0	100,0	100,0
	прогноз			290 126	640 252	1 409 378	1 819 377
	ожидаемый			290 126	640 252	1 409 378	1 819 377
11.	Коэффициент независимости от иностранной валюты (соотношение импорта и экспорта)	<i>коэффициент</i>	K < 1	0,7	1,3	1,4	1,1
	импорт			14 000 000	53 600 000	83 800 000	85 419 000
	ожидаемый экспорт			19 000 000	40 100 000	61 800 000	80 500 000
12.	Рентабельность инвестиций акционеров (TSR — Total Shareholders Return)* (цена акции в конце периода — цена акции в начале периода + выплаченные в течение периода дивиденды)/(цена акции в начале периода).	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше				44 249
	Цена акции в начале периода						286
	Выплаченные в течение периода дивиденды						12 655 195
	Цена акции в конце периода						286

Прогноз дополнительных ключевых показателей эффективности на 2025 год

№	Показатель	Един.	Норматив	I квартал	I полугодие	9 месяцев	год
		измер.					
1.	Прибыль до уплаты процентов, налогов (ЕБИТ-Earnings Before Interest Taxes)	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше	5 700 000	19 800 000	40 400 000	33 348 000
	(ЕБИТ=Чистая прибыль+Расходы по налогу на прибыль- Возмещенный налог на прибыль+Чрезвычайные расходы- Чрезвычайные доходы+Проценты уплаченные-Проценты полученные;						
	Чистая прибыль			3 000 000	12 000 000	27 000 000	20 000 000
	Расходы по налогу на прибыль			1 100 000	4 500 000	8 400 000	5 048 000
	Проценты уплаченные			1 600 000	3 300 000	5 000 000	8 300 000
2.	Прибыль до вычета процентов, налогов и амортизации (ЕБИТДА — Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation & Amortization)*	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше	19 372 170	33 700 170	62 182 769	64 229 231
	(прибыль до налогообложения) + (проценты к уплате) + (амортизация ОС и НМА)						
	Прибыль до налогообложения			4 100 000	16 500 000	35 400 000	25 048 000
	Проценты к уплате			1 600 000	3 300 000	5 000 000	8 300 000
	Амортизация ОС и НМА			13 672 170	13 900 170	21 782 769	30 881 231
3.	Соотношение затрат и доходов (CIR — Cost Income Ratio)*	<i>коэффициент</i>	Норматив отсутствует. Чем ниже значение, тем организация работает лучше	0,97	0,94	0,92	0,95
	(Жами харажатлар/жами даромадлар)						
	Жами харажатлар (стр.020 + стр.040 + стр.170, Ф-2)			113 700 000	256 100 000	398 800 000	509 800 000
	Жами даромадлар (стр.010 + стр.090 + стр.110, Ф-2)			117 800 000	272 600 000	434 200 000	534 848 000
4.	Рентабельность привлеченного капитала (ROCE — Return on Capital Employed)*	<i>коэффициент</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше	0,03	0,10	0,23	0,15
	(чистая прибыль)/(привлеченный капитал на начало и конец периода)						
	Чистая прибыль			3 000 000	12 000 000	27 000 000	20 000 000
	Среднее арифметические значение обязательств			114 475 000	115 225 000	115 725 000	133 799 345
	Обязательства на начала периода (стр. 770, Ф-1)			111 650 000	111 650 000	111 650 000	111 650 000
	Обязательства на конец периода (стр. 770, Ф-1)			117 300 000	118 800 000	119 800 000	155 948 689

5.	Рентабельность акционерного капитала (ROE — Return On Equity)*	<i>коэффициент</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше	0,26	1,06	2,41	1,81
	<i>(чистая прибыль)/(среднегодовой акционерный капитал).</i>						
	Чистая прибыль			3 000 000	12 000 000	27 000 000	20 000 000
	<i>Среднегодовой акционерный капитал</i>			1 135 819 509	1 131 038 563	1 121 476 673	1 102 352 892
	A1 - Стоимость активов на начала периода (стр. 400, Ф-1)			1 140 600 454	1 140 600 454	1 140 600 454	1 140 600 454
	A2 - Стоимость активов на конец периода (стр. 400, Ф-1)			1 213 349 528	1 279 999 146	1 336 174 741	1 331 704 018
	П1 - Обязательства на начала периода (стр. 770, Ф-1)			111 650 000	111 650 000	111 650 000	111 650 000
	П1 - Обязательства на конец периода (стр. 770, Ф-1)			117 300 000	118 800 000	119 800 000	155 948 689
6.	Коэффициент абсолютной ликвидности	<i>коэффициент</i>	К > 0,2	0,02	0,02	0,02	0,44
	<i>Кал = Дс / То</i>						
	ДС — денежные средства — сумма строк раздела актива баланса, строка 320 (строки 330 + 340 + 350 + 360)			2 000 000	2 000 000	2 000 000	48 297 500
	ТО — текущие обязательства, стр. 600 II раздела пассива баланса.			109 500 000	111 000 000	112 000 000	110 000 000
7.	Оборачиваемость кредиторской задолженности в днях	<i>дни</i>		69	60	57	62
	<i>Окрдн = Дп / (Вр / Кзср)</i>						
	Вр — чистая выручка от реализации продукции (работ, услуг) отчетного периода, сум.; стр.010, графа 5 «Чистая выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг» форма № 2 «Отчет о финансовых результатах»			116 600 000	269 600 000	429 000 000	527 448 000
	Дп — количество календарных дней в периоде			90	181	273	365
	Кзср — среднее арифметическое значение кредиторской задолженности (половина от суммы значений на начало и конец периода по строке 601 «текущая кредиторская задолженность» раздела II пассива баланса, формы № 1 «Бухгалтерский баланс»).			90 000 000	90 000 000	90 000 000	90 000 000
8.	Оборачиваемость дебиторской задолженности в днях	<i>дни</i>		324	282	267	291
	<i>Одздн = Дп / (Вр / Дзср)</i>						
	Вр — чистая выручка от реализации продукции (работ, услуг) отчетного периода, сум; стр.010, графа 5 «Чистая выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг» форма № 2 «Отчет о финансовых результатах».			116 600 000	269 600 000	429 000 000	527 448 000

	Дп — количество календарных дней в периоде			90	181	273	365
	Дзср — среднее арифметическое значение дебиторской задолженности (половина от суммы значений на начало и конец периода по строке 210 «Дебиторы, всего» раздела II актива баланса, формы № 1 «Бухгалтерский баланс»).			420 000 000	420 000 000	420 000 000	420 000 000
9.	Коэффициент износа основных средств $Кизн = И / О$	Коэффициент		0,73	0,74	0,75	0,75
	И — износ основных средств — строка 011 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»			424 712 642	430 933 416	437 154 190	446 832 433
	О — первоначальная стоимость основных средств — строка 010 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»			582 645 430	584 517 049	585 082 730	591 919 442
10.	Коэффициент обновления основных средств $Кн = Ан / Акос$	коэффициент	Норматив отсутствует	0,01	0,01	0,01	0,03
	Ан — балансовая стоимость поступивших за период основных средств (строка 101, графа 2 Формы статистической отчетности 2-моліуа «Отчет о наличии и движении основных средств и других нефинансовых активов»)			5 984 067	7 984 067	8 684 067	16 488 612
	Акос — балансовая стоимость всех основных средств на конец периода (строка 101, графа 9 Формы статистической отчетности 2-моліуа «Отчет о наличии и движении основных средств и других нефинансовых активов»).			582 645 430	584 517 049	585 082 730	591 919 442
11.	Производительность труда $Вч = Вр / Чср$	тыс.сум		11 198	12 945	13 733	13 499
	Вр — чистая выручка от реализации продукции (работ, услуг) отчетного периода, сум; (строка 010, графа 5 «Чистая выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг» формы № 2 «Отчет о финансовых результатах»)			116 600 000	269 600 000	429 000 000	527 448 000
	Чср — среднесписочная численность сотрудников организации, согласно информации кадровой службы.			3 471	3 471	3 471	3 256
12.	Фондоотдача $Фо = Вр / Фср$	тыс.сум	Норматив отсутствует	0,73	1,72	2,79	3,46

	Вр — чистая выручка от реализации продукции (работ, услуг) отчетного периода, сум; (строка 010, графа 5 «Чистая выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг» формы № 2 «Отчет о финансовых результатах»)			116 600 000	269 600 000	429 000 000	527 448 000
	Фср — среднеарифметическая величина стоимости основных средств за отчетный период. Определяется по формуле средней арифметической: $\Phi_{ср} = (\Phi 1 + \Phi 2) / 2$			158 739 159	156 564 582	153 737 035	152 316 270
	Ф1 — стоимость основных средств на начало отчетного периода, сум.; стр. 012. графы 4 «Остаточная (балансовая) стоимость», форма № 1 «Бухгалтерский баланс»			159 545 530	159 545 530	159 545 530	159 545 530
	Ф2 — стоимость основных средств на конец отчетного периода, сум.; стр. 012. графы 3 и 4 «Остаточная (балансовая) стоимость», форма № 1 «Бухгалтерский баланс»			157 932 788	153 583 633	147 928 540	145 087 009
13.	Доля инновационной продукции в общем объеме реализованной продукции	%		1,09	0,95	0,90	0,91
	$VIPSp = (VIPS / VPS) * 100\%$						
	VIPS — объем реализованных инновационных товаров, работ, услуг (в денежном выражении)			1 268 000	2 549 000	3 874 000	4 774 000
	VPS — общий объем реализованных товаров, работ, услуг (в денежном выражении).			116 600 000	269 600 000	429 000 000	527 448 000
14.	Доля затрат на инновационную деятельность в общих затратах предприятия	%		0,84	0,74	0,71	0,71
	$R\&DGE = (R\&D / GE) * 100\%$						
	R&D — общие затраты на инновационную деятельность (в денежном выражении)			950 000	1 900 000	2 850 000	3 600 000
	GE — общие затраты организации (в денежном выражении).			113 700 000	256 100 000	398 800 000	509 800 000
15.	Затраты на обучение персонала, в расчете на одного работника	тыс.сум		57,62	115,24	172,86	214,99
	$Zобуч / Чср$						
	Zобуч — затраты на обучение персонала (на основании документов бухгалтерского учета)			200 000	400 000	600 000	700 000
	Чср — среднесписочная численность сотрудников организации, согласно информации кадровой службы			3 471	3 471	3 471	3 256
16.	Коэффициент текучести кадров	коэффициент	К < 1	1,00	1,00	1,00	1,08
	$\frac{Ч_{нач}}{Ч_{кон}}$						

	Чнач и Чкон — численность сотрудников организации, на начало периода, согласно информации кадровой службы.			3 471	3 471	3 471	3 471
	Чнач и Чкон — численность сотрудников организации, на конец периода, согласно информации кадровой службы.			3 471	3 471	3 471	3 220
17.	Показатель эффективности пуска производственных мощностей (в % от установленного объема)	%	Отношение фактического показателя ввода мощностей к прогнозируемому значению.	1,00	1,00	1,00	1,00
	Прогноз			1 050 000	7 691 000	13 495 000	19 845 000
	ожидаемый			1 050 000	7 691 000	13 495 000	19 845 000
18.	Энергоэффективность (доля затрат на энергию в структуре себестоимости продукции) $Z_э / Z_п$	Коэффициент	Норматив отсутствует. чем ниже значение, тем энергоэффективнее функционирует организация	0,13	0,16	0,16	0,14
	$Z_э$ — совокупная стоимость затрат производственного назначения на горюче-смазочные материалы, теплоснабжение, потребление электричества, газоснабжение (на основании документов бухгалтерского учета)			8 600 000	24 500 000	40 600 000	41 500 000
	$Z_п$ — себестоимость произведенной продукции (на основании документов бухгалтерского учета)			65 400 000	157 000 000	248 900 000	306 700 000

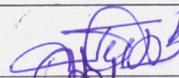
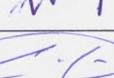
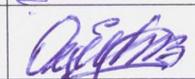
Прогноз удельного веса основных ключевых показателей эффективности на 2025 год

№	Показатель	I квартал	I полугодие	9 месяцев	год
1	Выполнение прогноза чистой выручки от реализации	15	15	15	10
2	Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка)	15	15	15	15
3	Рентабельность активов	10	10	10	5
4	Снижение себестоимости продукции	10	10	10	10
5	Коэффициент использования производственных мощностей	10	10	10	10
6	Коэффициент покрытия (платежеспособности)	10	10	10	5
7	Коэффициент финансовой независимости	5	5	5	5
8	Расчет дивидендов				10
9	Показатель выполнения параметров экспорта	10	10	10	10
10	Выполнение индикатора локализации	10	10	10	10
11	Коэффициент независимости от иностранной валюты	5	5	5	5
12	Рентабельность инвестиции акционеров				5
	Итого основных ключевых показателей эффективности	100	100	100	100

Прогноз удельного веса дополнительных ключевых показателей эффективности на 2025 год

№	Показатель	I квартал	I полугодие	9 месяцев	год
1	Прибыль до уплаты процентов, налогов	6	6	6	6
2	Прибыль до вычета процентов, налогов и амортизации	6	6	6	6
3	Соотношение затрат и доходов	6	6	6	6
4	Рентабельность привлеченного капитала	5	5	5	5
5	Рентабельность акционерного капитала	6	6	6	6
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	5	5	5	5
7	Оборачиваемость кредиторской задолженности	7	7	7	7
8	Оборачиваемость дебиторской задолженности	7	7	7	7
9	Коэффициент износа основных средств	5	5	5	5
10	Коэффициент обновления основных средств	5	5	5	5
11	Производительность труда	7	7	7	7
12	Фондоотдача	5	5	5	5
13	Доля инновационной продукции в общем объеме реализованной прдукции	5	5	5	5

14	Доля затрат на инновационную деятельность в общих затратах предприятия	5	5	5	5
15	Затраты на обучение персонала, в расчете на одного работника	5	5	5	5
16	Коэффициент текучести кадров	5	5	5	5
17	Показатель эффективности пуска производственных мощностей	5	5	5	5
18	Энергоэффективность (доля затрат на энергию в структуре себестоимости продукции)	5	5	5	5
	Итого дополнительных ключевых показателей эффективности	100	100	100	100
	Всего: (1+2)/2	100	100	100	100

Ф И О	Должность	Подпись
Составили:		
Бойниёзов Т. Б.	Главный бухгалтер	
Кудратов С.С.	Начальник ОК,ТППиККПГР	
Муратаев М.М.	Начальник ОК,ТПи ККП-ГР	
Гафуров Р.Т.	Начальник ОПШГТР	
Сейтумеров Р.Р.	Начальник ОпоВНПРиККР	
Бойниёзов А. Б.	Начальник ОЭиП	
Юлдашев О. Ф.	Начальник ОТиЗ	
Очилов Н.А.	Начальник ОПКиКК	
Давидов Ш. А.	Начальник службы ПБ,ОТиООС	
Шарипова М.М.	Начальник ОпоУПиПК	
Шек Е.Ю.	Начальник ОКОсА	
Азимов А.А.	Главный энергетик	
Одилов Н.Э.	Главный механик	
Арипов У. Х.	Главный юристконсульт	