«Утверждено»

Решением единственного
акционера АО «O‘ZBEKGEOFIZIKA»
от «9» июля 2024 года 150/09-2qr

БИЗНЕС-ПЛАН

Акционерного общества «УЗБЕКГЕОФИЗИКА» на 2024 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. Финансовая независимость, ликвидность и платежеспособность, задолженность.
6.2.6. Налоги в бюджет.
6.2.7. Прогноз денежных потоков.

VII. Внешнеэкономическая деятельность.

7.1. Экспорт.
7.2. Импорт.

VIII. Локализация.

IX. Экология и воздействие на окружающую среду.

X. Приложении:

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.
Факс:	(+99871) 264-84-12, 264-83-83.
Уставной капитал:	374 119 729 412 сум.
Количество акций:	1 308 110 942 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:	46,0 га.
Площадь зданий и сооружений:	61238 м^2.
Производственная площадь:	56800 м^2.
Численность работников:	3630 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", Uz-Kor Gaz Chemical (Корея), TNG, Зарубежнефтегаз, GIRS GLOBAL, ANDIJANPETRO (Россия), Surhan Gaz Chemical, CPLC, CNLC (Китай), Shlumberger (Виргинские острова), Сугднафтугаз (Таджикистан), 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 9000-9100 пог. км 2Д и 2500-3700 кв. км 3Д, подготавливается к глубокому поисковому бурению 18-19 перспективных

на УВ объектов, выполняется 1500-2000 заявок, поступивших от «заказчиков», проводится подсчет ресурсов по категории C_3 и выдаются заключения по проведённым 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 508 структур. Открытие 135 месторождений УВ позволило не только компенсировать снижение добычи на длительно разрабатываемых месторождениях, но и способствовало наращиванию сырьевой базы республики.

За период 2015-2023 гг. АО «Узбекгеофизика» выполнила следующие объемы ГРР: сейсморазведка МОГТ-2Д 86657 пог.км; сейсморазведка МОГТ-3Д 2537 кв.км; подготовлена 149 структур с перспективными ресурсами УВ C_3 819,378 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 (Прогресс L, Т2, Т3)-10 комплексов;
- по сейсморазведке 3Д: сейсмокомплексы (I/O Image, SERCEL 408 UL,428 XL, G3I INOVA) – 5 комплексов;
- по электроразведке: электроразведочные комплексы (PHOENIX, ЭИН, Диапир) – 29 комплекса,
- по вычислительной технике: вычислительные и обрабатывающие комплексы (АПК "Геокластер", V5 и V8 System, paradigm®) – 3 комплекса, по обработке и интерпретации материалов ГИС: «Gintel» и «Geo Office Solver»
- по ВСП: «Многоточечная трехкомпонентная аппаратура АМЦ-ВСП (6-ти приборный зонд на 1500С, 120 МПа) 32 разрядная» и 6-ти приборный зонд - 2 комплекта,
- по промысловой геофизике: скважинные приборы (173 шт.), ГТИ станции (17 шт.), подъемники (13 шт.), подъемники, совмещенные со станцией (17 шт.), лаборатории перфораторной станции (17 шт.), вышки геофизические (4 шт.).

Уровень использования производственных мощностей

№ п/п	Наименование	Ед. измер.	Мощность	Использования мощностей	
				2023г.	%
1.	Сейсморазведка 2Д	пог.км.	9100	9100	100,0
2.	Сейсморазведка 3Д	кв.км.	3650	3650	100,0
3.	Электроразведка	ф.н.	5000	4600	92,0
4.	ВСП	ф.н.	2500	1265	50,6
5.	Промыслово-геофи-зические 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 общего собрания акционеров 29 июня 2022 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.

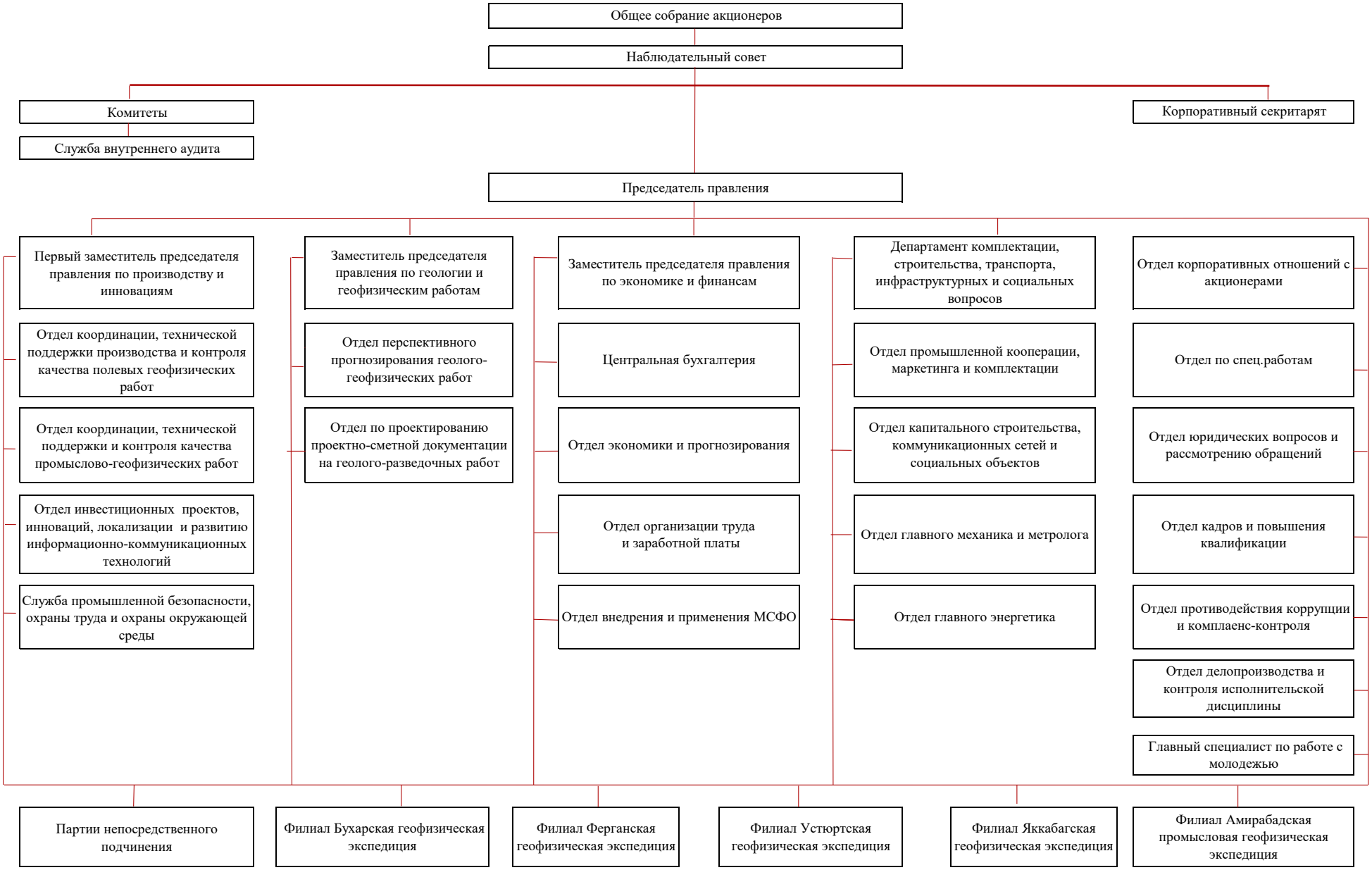
Общее собрание акционеров проводится не реже одного раза в год (очередное отчетное общее собрание). По мере необходимости (по решению Наблюдательного совета по требованию крупных акционеров) могут быть проведены внеочередные общие собрания.

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

Организационная структура акционерного общества "Узбекгеофизика"



органа выполняет решения Общего собрания и Наблюдательного совета, 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 при Наблюдательном совете.

Информация об органах управления

№	Ф.И.О.	Должность (место работы)	Доля в предприятии
I. Акционеры (участник, собственник)			
1.	Акционеры (участник, собственник)		Акционеры: *Владельцы простых акций:* ▪ Агентство по управлению государственными активами Республики Узбекистан – 97,16 % (1 270 975 342 штук акций); *Владельцы привилегированных акций:* ▪ юридические лица–0,41% (5 275 473 штук акций); ▪ физические лица–2,43%) (31 860 127 штук акций).
II. Члены Наблюдательного Совета			
2.1	Мухутдинов Нодир Убайдуллаевич	Советник министра горнодобывающей промышленности и геологии Республики Узбекистан	0%
2.2	Хайдаров Ахадбек Яхёбекович	Заместитель министра экономики и финансов Республики Узбекистан	0%
2.3	Абдуллаев Акмал Бахтиёрович	Сотрудник Администрации Президента Республики Узбекистан	0%
2.4.	Хусанов Нодирбек Джуммаевич	Первый заместитель директора Агентства по управлению государственными активами	0%

2.5	Максумов Надиржон Эргашевич	Заместитель директора Агентства развития государственной службы Республики Узбекистан	0%
2.6	Набиев Тулкин Набиевич	Начальник департамента Агентства по управлению государственными активами Республики Узбекистан	0%
2.8	Мирхадиев Шухрат Каримович	Директор ГУ «Центр пользования недрами»	0%
2.5	Маматов Бехзод Абдугафурофич	Начальник департамента Министерства горнодобывающей промышленности и геологии Республики Узбекистан	0%
2.9	Ахмедов Шарофиддин Шодимуротович	Начальник управления Агентства по управлению государственного активами	0%
III. Исполнительный орган			
3.1	Юсупжонов Равшанжон Анварович	Председатель правления	46000 штук привилегированных акций (0,004%)
3.2	Азимбоев Анваржон Азимбоевич	Первый заместитель председателя правления по производству и инновациям	32400 штук привилегированных акций (0,003%)
3.3	Бозоров Баходир Фозилович	Заместитель председателя правления по экономике и финансам	34500 штук привилегированных 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, инфраструктурных 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 3720 ед., из них управленческий персонал и специалисты – 937, технический персонал – 698, обслуживающий – 417, производственный персонал - 1668 ед.

В АО «Узбекгеофизика» работают 803 специалиста с высшим образованием, 1614 со средне-специальным и 1303 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 2023 года были приняты на работу 37 молодых специалиста, окончивших бакалавриат и магистратуру по геологическому и геофизическому направлениям образования, в том числе 7 выпускников филиала РГУ нефти и газа имени И.М.Губкина в г.Ташкент,

Также, АО «Узбекгеофизика» оплачивает контракт за обучение 42 студентам, которые получают высшее образование в:

- филиале РГУ нефти и газа имени И.М.Губкина в г.Ташкенте – 5 ст.;
- Университете геологических наук – 31 ст.;
- Ташкентском государственном техническом университете – 4 ст.;
- Университете «Пиза» в г.Ташкенте – 2 ст.

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

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

Таким образом, по АО «Узбекгеофизика» проходят обучение по направлениям бакалавриата – 150 ед., по направлениям магистратуры – 16 ед.

В 2024 году Обществом планируется увеличить количество молодых специалистов (инженеров и техников) с высшим образованием.

Кроме того, обеспечивается обучение работников в таких образовательных учреждениях как Гузарский энергетическо-промышленный техникум (18 сотр.) и Бухарский колледж нефтегазовой промышленности (39 сотр.)

Большое внимание уделяется вопросам подготовки, переподготовки и повышения квалификации специалистов, постоянно ведется работа по данному направлению. В частности, за 2023 год на курсы повышения квалификации были отправлены 360 специалистов в следующие организации:

- Институт повышения квалификации и переподготовки сотрудников геологической отрасли – 150 сотр.;
- CERT academy – 25 сотр.,

- Саноатконтехназорат – 12 сотр;
- учебный центр «Yurist kadr» – 13 сотр;
- Учебно-методический центр АО «Узбекгеофизика» - 160 сотр.
- и др.организации.

За период 2024 года на курсы повышения квалификации, подготовки и переподготовки кадров намечено направить 450 работников Общества.

Также планируется продолжить дальнейшее сотрудничество и взаимодействие с отечественными и иностранными компаниями в области повышения квалификации, подготовки и переподготовки кадров, а также обмена опытом в целях повышения производительности труда.

На постоянной основе формируется из молодых специалистов резерв кадров на замещение руководящих должностей. Продолжается работа в области получения сотрудниками высшего и второго высшего образования без отрыва от производства.

Ежегодно будут заключаться договора о сотрудничестве с тремя профильными университетами. Для дальнейшей подготовки высококвалифицированных кадров в целях получения ими послевузовского образования будут создаваться необходимые условия для их научной работы.

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 2024 году на возмещение стоимости питания работникам АО «Узбекгеофизика» будет направлено 12087,0 млн. сум. Будет оказана материальная помощь работникам по закупке на зимний период сельхозпродукции в размере 3625,0 млн. сум.

На проведение мероприятий в честь Национальных праздников (Навруз, 8-Марта, День памяти и почестей, Мустакиллик, Руза хайит, Курбан хайит и др.) планируется направить 8609,0 млн. сум.

Работникам АО «Узбекгеофизика» будет оказана материальная помощь на лечение при уходе в отпуск в размере 5723,0 млн. сум.

Компенсационные выплаты за работу в неблагоприятных природно-климатических условиях, а также в тяжелых, вредных условиях труда составляет 12121,0 млн. сум.

На приобретение путевок в детские оздоровительные лагеря, на компенсацию стоимости учебников и учебных принадлежностей школьникам будет направлено 2300,0 млн. сум.

Материальная помощь юбилярам будет направлена в сумме 164,0 млн. сум**.**

Расходы на лечение (на частичную оплату при сложных операциях, стационарное лечение) и отдых работников, на оказание медицинских услуг по договору будет направлено сумма 365,0 млн. сум.

Работникам АО «Узбекгеофизика» рассматривается оказание материальной помощи по заявлениям и другим разовым выплатам, предусмотренным колдоговором, в размере 5102,0 млн. сум, из них выплаты

единовременного пособия работникам в связи с выходом на пенсию – 4148,0 млн. сум.

Профсоюзным комитетом на проведение культурно-массовой, оздоровительной, учебно-спортивной работы, для социальной поддержки по оказанию материальной помощи работникам Общества будет направлено 2150,0 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.

АО «Узбекгеофизика» также расширяет сферу деятельности по оказанию геофизических услуг. Так, в настоящее время АО «Узбекгеофизика» выполняет промысловые работы на объектах «Сугднафтугаз» (Республики Таджикистан), ОАО "Кыргизгеофизика".

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, Каражарская с/п и Шуртанская с/п, последняя из которых работает на договорной основе для АО «Узбекнефтегаз». 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 также приобретено следующее геофизическое оборудование**:**

- система синхронизации GDSII компании ООО «НПП«Спецгеофизика» (Россия), позволившая задействовать ранее находившиеся в резерве сейсмические вибраторы;

- комплекс 2Д (телеметрическая система регистрации сейсмических данных «Прогресс-Т3») на 1200 каналов, который используется в Каштарском проекте в Сурхандарьинском регионе;

- многоточечное трехкомпонентное скважинное оборудование АМЦ-ВСП, работающее при проведении исследований ВСП в скважинах по заказу буровых организаций.

Кроме того, собственными силами был приобретен ряд комплектующих для продолжения успешной эксплуатации имеющегося геофизического оборудования: полевые модули FDU-408, LAUL-408, LAUX-408, 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 так же наличием в штате специалистов прошедших соответствующие обучение. Согласно регламенту, один раз в год составляется отчет о функционировании СМК ГФ, а так же 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 СМК ГФ впервые была сертифицирована в феврале 2021 года, которые прошли первый сертификационный аудит в январе 2022 года.

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.

Кроме того, в 2023 году была разработана, внедрена и сертифицирована Система менеджмента противодействия коррупции с учетом требований Международного стандарта ISO 37001:2016. Политика в области противодействия коррупции и поддерживающая ее система менеджмента поможет обществу избежать коррупционные риски, развить доверие и уверенность в деловых отношениях, а также улучшит репутацию Общества.

1.8. Внедрение системы комплаенс-контроля на предприятии.

«Система комплаенс-контроля» внедрена в АО «Узбекгеофизика» в соответствии с 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 текущего года международной аудиторской компанией «CERT International» проведена сертификация 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, а также с учетом рекомендаций международных организаций в данной области и 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.

В 2024 году система антикоррупционного менеджмента АО «Узбекгеофизика» пройдет повторный аудит на основе требований международного стандарта ISO 37001:2016.

При этом будут определены функции АО «Узбекгеофизики» во всех сферах деятельности и проведена переоценка коррупционных рисков во всех производственных объединениях.

Планируется сертифицировать систему антикоррупционного менеджмента филиала «Яккабагская ГЭ» на основе требований международного стандарта ISO 37001:2016 и обучить 20 сотрудников компании требованиям международного стандарта ISO 37001:2016.

С учетом изменений в законодательстве все внутренние и нормативные документы Общества в сфере борьбы с коррупцией будут подвергнуты юридической и антикоррупционной экспертизе, а также будут внесены соответствующие изменения в действующие нормативно-правовые документы.

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 истиқболли ривожлантириш ҳамда олиб борилаётган геология-қидирув ишларини янада жадаллаштириш чора-тадбирлари тўғрисида», в целях увеличения прироста УВ сырья, во всех нефтегазоносных регионах Республики Узбекистан в 2024 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 объёме 1850,0 пог.км в пределах Самского прогиба Северо - Устюртской впадины, Чурукской седловины и Актумсукской системы дислокаций, Тахтакаирского вала, Талдыкского прогиба, Аккалинского выступа, Шахпахтинской ступени, центральной части Ассакеаудакого прогиба Южной-Мангишлак-Устюртской впадины. Планируется проведение 1900,0 кв.км сейсморазведочных работ ЗД, в комплексе с электроразведочными работами, в пределах, Талдыкского прогиба Муйнакского поднятия и Судочьего прогиба. Будут подготовлены 6 перспективных структур с перспективными ресурсами 27,5 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. Таким образом, в 2024 году планируется переинтерпретация материалов сейсморазведки, с целью подготовки и передачи в глубокое поисковое бурение объектов в терригенных отложениях, по результатам которой будут даны рекомендации по продолжению ГРР 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 9 объектов с перспективными ресурсами 27,0 млн.т.у.т.; отработать МОГТ-2Д в объёме 3620 пог.км:

- на Бухарской тектонической ступени в пределах северо-западной части Янгиказганского поднятия и Тузкойского прогиба, а также на юге Кашкадарьинской 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 2024 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-2 в объёме 900,0 пог.км в пределах Восточно Сурханской зоне 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 объеме 630,0 пог.км., в комплексе с поисковыми электроразведочными работами с целью изучения условий залегания нефтегазоперспективных комплексов в меловых, юрских и по-возможности доюрских отложениях, выявления зон с аномальными значениями геоэлектрических параметров, возможно, обусловленных залежами УВ, на примере выявленных месторождений на территории соседней с Туркменией. Будут подготовлены 2 перспективные структуры с перспективными ресурсами 4 млн.т.у.т.

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 03.11.2021 г. №670 «Геология соҳасини истиқболли ривожлантириш ҳамда олиб борилаётган геология-қидирув ишларини янада жадаллаштириш чора-тадбирлари тўғрисида» в системе Госкомгеологии Республики Узбекистан 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 2024 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-съемочных, геофизических работ;
- выявление и подготовка нефтегазоперспективных структур для открытия новых месторождений углеводородного сырья путем проведения в рамках государственных программ научно-исследовательских, региональных геолого-съемочных, 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 Госкомгеологии, 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-қидирув 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. Так были предоставлены услуги по промыслово-геофизическим работам ОАО « Сугнафтугаз» Таджикской компании и ОАО “Кыргызгеофизика” Киргизской Республики.

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 истиқболли ривожлантириш ҳамда олиб борилаётган геология - қидирув 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»;
- по промысловым работам: АО «Узбекнефтегаз», Eriell (Австрия и ОАЭ), SEG, Зарубежнефть (Россия), ANDIJANPETRO (Россия), CPLC (Китай), CNLC (Китай), Shlumberger (Виргинские острова), “Сугднафтугаз” (Таджикистан), СП ООО «Gazli Gas Storage» и др.
- по лабораторным работам: АО «Узбекнефтегаз», Surhan Gaz Chemical, Uz-Kor Gaz Chemical (Корея), Eriell (Австрия и ОАЭ).

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 импортозаменяющих 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 высококвалифицированных специалистов более 3900 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. Комплексирование геофизических исследований, грави-, магнито-, электроразведок на ряду 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 промыслового оборудования:

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

Вычислительный центр и программное обеспечения Paradigm (Нидерланды);

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

Возможности (O)

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 промыслового геофизического оборудования (56,7%);

- недостаток притока профильных молодых специалистов взамен выбывающих.

Риски (T):

- высокая изученность традиционных комплексов в нефтегазоперспективных регионах Республики Узбекистан;

- утечка высококвалифицированных специалистов;

- дальнейшие моральное и физическое устаревание полевого и промыслового 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 окружающею среду, сохранение энергетической безопасности предприятия.

Главной задачей энергоснабжения общества на 2024 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 2024 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 2022г.	Фактическое потребление в 2023г.	Прогнозное потребление на 2024г.
1	Электроэнергия (тыс. кВт)	2246,2	2272,8	2150
2	Природный газ (тыс.м^3)	412,1	432,7	410
3	Тепловая энергия (тыс. Гкал)	1,0	1,0	1,0
4	Вода (тыс.м3)	82,1	40,9	40,5
5	Бензин (тонн)	155,8	149,6	135
6	Дизтопливо (тонн)	3738,0	3966	3900
7	Природный газ на пробег автотранспорта (метан), (тыс.м^3)	170,7	134,04	135
8	Сжиженний газ (тонн)	113,2	90	80

Электроэнергия: В 2022 году фактическое потребление составил 2246,2 тыс.кВт., фактическое потребление на 2023 год составил 2272,8 тыс.кВт. Прогноз на 2024 год 2150,0 предусматривается на уровне тыс.кВт.

Природный газ: В 2022 году фактическое потребление составил 412,1 тыс.м^3, фактическое потребление на 2023 год составил 432,7 тыс.м^3. Прогнозное потребление на 2024 год предусматривается на уровне 410,0 тыс.м^3.

Тепловая энергия: В 2022 году фактическое потребление составил 2,3 тыс.Гкал., фактическое потребление на 2023 год составил 1,0 тыс. Гкал. Прогнозное потребление на 2024 год предусматривается на уровне 1,0 тыс. Гкал.

Вода: В 2022 году фактическое потребление составил 82,1 тыс.м^3. фактическое потребление на 2023 год составил 40,9 тыс.м^3. Прогнозное потребление на 2024 год предусматривается на уровне 40,5 тыс.м^3.

Бензин: В 2022 году фактическое потребление составил 159,7 тонны. Фактическое потребление на 2023 год составил 149,6 тонн. Прогнозное потребление на 2024 год предусматривается на уровне 135,0 тонн.

Дизельное топливо: В 2022 году фактическое потребление составил 3738,0 тонн. Фактическое потребление на 2023 год составил 3966,0 тонн. Прогнозное потребление на 2024 год предусматривается на уровне 3900,0 тонн.

Природный газ на пробег автотранспорта (метан): В 2022 году фактическое потребление составил 170,7 тыс.м³. Фактическое потребление на 2023 год составил 134,05 тыс.м³. Прогнозное потребление на 2024 год предусматривается на уровне 135 тыс.м³.

Сжижений газ: В 2022 году фактическое потребление составил 113,2 тонны. Фактическое потребление на 2023 год составил 90 тонн. Прогнозное потребление на 2024 год предусматривается на уровне 80 тонн.

Альтернативные источники энергии.

В данное время в эксплуатации общества находится:

- солнечные фотоэлектрические станции суммарный мощностью - 90 кВт;
- солнечные водонагревательные коллекторы суммарный объем - 2900 л;

До конца года планируется установить фотоэлектрические станции суммарная мощность 60 кВт.

В соответствии с Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 7 августа 2006г. №164 в 2024 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:

Информация о годовом расходе основных сырья для геофизических работ:

№	Наименование расходных материалов	Потребность на год	Производство
1	Взрывчатое вещество типа “Nobelit 216Z” или аналог	70 тонн.	Узбекистан
2	Электродетонатор сейсмический	100 тыс. шт.	КНР, Россия
3	Кумулятивные заряды	140 тыс.шт.	Россия
4	Кабель сейсмический	60 км.	Узбекистан
5	Кабель геофизический	80 км.	Узбекистан
6	ГСМ	3900 тонн	Узбекистан
7	Сжиженный газ	80 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 заложений 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 Госкомгеологии РУз. 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 Государственном Комитете по геологии и минеральным ресурсам материалов по подсчету запасов нефти и горючих газов (Госкомгеологии РУз Ташкент-2006г.) 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)» (Госкомгеологии РУз 2020г.)

6.1.3. Текущее состояние производства.

АО «Узбекгеофизика» в 2024 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 2024 году на выполнение геологоразведочных работ за счет средств Госбюджета планируется выполнение сейсморазведочных работ МОГТ-2Д в объеме 7000 пог. км и 3Д в объеме 1900 кв.км. План по подготовке структур составляет 18 объектов.

Так же планируется выполнение поисковых сейсморазведочных работ 3Д с АО «Узбекнефтегаз» в объеме 1200 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 2024 год.

№	Вид работ	Ед. измер.	Мощность	Использование мощностей				План		в том числе по кварталам				Темп роста %
				2022г.	%	2023г.	%	2024г.	%	I	II	III	IV	
1	Сейсморазведка 2Д	пог.км	9100	9100	100,0	9100	100,0	7000	76,9	1600	2210	1870	1320	76,9
2	Сейсморазведка 3Д	кв. км	3650	3939	106,4	3650	98,6	3100	84,9	710	1020	760	610	84,9
3	Подготовка структур	шт.	18	18	100,0	18	94,4	18	100,0	5	4	5	4	100,0
4	Перспективные ресурсы по C_3	млн. т.у.т.	61,0	110,1	180,5	181,98	298,3	61,0	100,0	17	14	16	14	33,5

Производственный план по АО «Узбекгеофизика» на 2024 год

№	Вид работ	Ед. измер.	2022г. (факт)	2023г.		2024г. (прогноз)	Темп роста %	в том числе по кварталам			
				План	Ожид-е			I	II	III	IV
1	Сейсморазведка 2Д	пог.км	9000	9100	9100	7000	76,9	1600	2210	1870	1320
2	Сейсморазведка 3Д	кв.км	3939	3650	3650	3100	83,8	710	1020	760	610
-	в том числе: за счет средств госбюджета	кв.км	2100	2150	2150	1900	88,3	360	590	550	400
-	за счет средств АО “Узбекнефтегаз”	кв.км	1839	1500	1500	1200	80,0	350	430	210	210
3	Подготовка структур	шт	18	17	18	18	100,0	5	4	5	4
4	Перспективные ресурсы по C_3	млн. т.у.т.	110,1	58,0	181,98	61,0	33,5	17	14	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 Госпрограммой заданий составляет 275,938 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 290,0 млрд. сум с учетом налога на добавленную стоимость.

Кроме того, в 2024 году планируется получить прочие доходы от оказания различных услуг заказчикам в объеме 9,0 млрд. сум с учетом налога на добавленную стоимость.

Общий планируемый объем реализации товаров, работ и услуг в 2024 году составляет 574,938 млрд. сум с учетом налога на добавленную стоимость.

Общий объем геологоразведочных работ и оказываемых услуг без учета налога на добавленную стоимость в 2024 году составляет 513,973 млрд. сум. Из них 246,373 млрд. сум – геологоразведочные работы выполняемые Госпрограммой заданий, 259,0 млрд. сум – работы выполняемые за счет средств других заказчиков и 8,6 млрд. сум – прочие услуги.

6.1.4. План реализации продукции (товаров, работ и услуг) с учетом НДС по АО "Узбекгеофизика" на 2024 год

(млн.сум)

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2022г.	2023г.	2024г.	в том числе				Темп роста
			(факт)	(факт)	(прогноз)	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал	%
1.	**Объем геологоразведочных работ - ВСЕГО**	**млн.сум**	**553 359**	**607 533**	**565 938**	**121 800**	**175 200**	**150 200**	**118 738**	**93,2**
	в том числе:									
1.1.	Сейсморазведка 2Д	млн.сум	180 280	186 846	160 052	39 800	34 200	45 700	40 352	85,7
		пог.км	9 100	9 100	7 000	1600	2210	1870	1320	76,9
1.2.	Сейсморазведка 3Д	млн.сум	117 997	120 984	115 886	22 000	38 700	34 800	20 386	95,8
		кв.км	2 100	2 150	1 900	360	590	550	400	88,4
1.3.	Договорные работы	млн.сум	255 082	299 703	290 000	60 000	102 300	69 700	58 000	96,8
	(Сейсморазведка 3Д)	кв.км	1 839	1 500	1 200	350	430	210	210	80,0
2.	**Прочие доходы**	**млн.сум**	**15 259**	**14 968**	**9 000**	**2 200**	**2 900**	**2 000**	**1 900**	**60,1**
	ИТОГО	**млн.сум**	**568 618**	**622 501**	**574 938**	**124 000**	**178 100**	**152 200**	**120 638**	**92,4**

6.1.4.1. План реализации продукции (товаров, работ и услуг) без учета НДС по АО "Узбекгеофизика" на 2024 год

(млн.сум)

№	Наименование показателей	Ед.изм.	2022г.	2023г.	2024г.	в том числе				Темп роста
			(факт)	(факт)	(прогноз)	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал	%
1.	**Объем геологоразведочных работ - ВСЕГО**	**млн.сум**	**520 207**	**551 976**	**505 373**	**108 700**	**156 400**	**134 200**	**106 073**	**91,6**
	в том числе:									
1.1.	Сейсморазведка 2Д	млн.сум	180 280	172 966	142 903	35 500	30 600	40 800	36 003	82,6
		пог.км	9 100	9 100	7 000	1600	2210	1870	1320	76,9
1.2.	Сейсморазведка 3Д	млн.сум	117 997	111 388	103 470	19600	34 600	31 000	18 270	92,9
		кв.км	2 100	2 150	1 900	360	590	550	400	88,4
1.3.	Договорные работы	млн.сум	221 930	267 622	259 000	53 600	91 200	62 400	51 800	96,8
	(Сейсморазведка 3Д)	кв.км	1 839	1 500	1 200	350	430	210	210	80,0
2.	**Прочие доходы**	**млн.сум**	**14 742**	**14 524**	**8 600**	**2 100**	**2 800**	**1 900**	**1 800**	**59,2**
	ИТОГО	**млн.сум**	**534 949**	**566 500**	**513 973**	**110 800**	**159 200**	**136 100**	**107 873**	**90,7**

6.2. Финансовый план.

6.2.1. Анализ финансовых показателей.

Чистая выручка от реализации товаров и услуг по АО «Узбекгеофизика» в 2022 году составила 523,7 млрд. сум, а 2023 году составил 555,6 млрд. сум. Прочие доходы от основной и финансовой деятельности в 2022 году составили 11,0 млрд. сум и 0,2 млрд. сум соответственно, а в 2023 году составил 10,5 млрд. сум и 0,3 млрд. сум соответственно.

Производственная себестоимость в 2022 году составил 310,2 млрд. сум, а в 2023 году составил 329,0 млрд. сум, расходы периода в 2022 году составил 154,4 млрд. сум, а в 2023 году составил 188,7 млрд. сум, расходы по финансовой деятельности в 2022 году составил 2,2 млрд. сум, а в 2023 году составил 4,3 млрд. сум.

По итогам 2022 года получена чистая прибыль в размере 53,1 млрд. сум, а в 2023 году получена чистая прибыль в размере 40,2 млрд. сум.

По состоянию 01.01.2023г. дебиторская задолженность составила 335,6 млрд. сум, а в 01.01.2024г. составила 346,9 млрд. сум.

По состоянию 01.01.2023г. кредиторская задолженность составила 101,2 млрд. сум, а в 01.01.2024г. составила 67,1 млрд. сум.

6.2.2. Прогноз финансово-экономических показателей.

В 2024 году общий доход по АО «Узбекгеофизика» прогнозируется в размере 513,9 млрд. сум.

Из них чистая выручка от реализации товаров и услуг по АО «Узбекгеофизика» составит в размере 508,5 млрд. сум, прочие доходы от основной и финансовой деятельности планируются в размере 5,2 млрд. сум и 0,2 млрд. сум соответственно.

Ожидаемая производственная себестоимость составит 300,6 млрд. сум, расходы периода – 166,8 млрд. сум, расходы по финансовой деятельности – 7,6 млрд. сум (Основные статьи доходов и расходов отражены в таблицы 6.2.2.).

По итогам 2024 года планируется получить прибыль до уплаты налога на доход в размере 39,0 млрд. сум. Чистая прибыль (после выплаты налога на прибыль) составляет 30,0 млрд. сум.

6.2.2. Финансовый план АО "Узбекгеофизика" на 2024 год

(млн.сум)

№	Показатели баланса доходов и расходов	2022г.	2023г.	2024г.	Темп роста		в том числе:			
		(факт)	(факт)	(прогноз)	(+/-)	%	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал
1	**Доходы - всего**	**534 949**	**566 500**	**513 973**	**-52 527**	**90,7**	**110 800**	**159 200**	**136 100**	**107 873**
	чистая выручка	523 734	555 676	508 573	-47 103	91,5	109 400	157 200	135 100	106 873
	прочие доходы	11 015	10 499	5 200	-5 299	49,5	1 390	1 870	970	970
	доходы от финансовой деятельности	200	325	200	-125	61,5	10	130	30	30
2	**Производственная себестоимость**	**310 202**	**329 015**	**300 573**	**-28 442**	**91,4**	**68 400**	**80 800**	**81 800**	**69 573**
	сырьё и материалы	58 845	74 667	43 000	-31 667	57,6	10 000	12 600	11 700	8 700
	энергоресурсы	47 785	47 184	46 000	-1 184	97,5	9 000	13 700	13 200	10 100
	затраты на оплату труда	118 827	118 683	124 200	5 517	104,6	27 500	31 000	33 600	32 100
	отчисления на социальное страхование	14 049	14 429	14 100	-329	97,7	3 200	3 800	4 000	3 100
	амортизация основных средств	33 469	35 676	36 000	324	100,9	10 000	8 000	9 000	9 000
	прочие затраты	37 227	38 376	37 273	-1 103	97,1	8 700	11 700	10 300	6 573
3	**Расходы периода**	**154 354**	**188 736**	**169 000**	**-19 736**	**89,5**	**38 400**	**56 100**	**44 300**	**30 200**
	расходы по реализации продукции									
	административные расходы	13 074	13 403	13 800	397	103,0	3 200	3 600	3 500	3 500
	прочие операционные расходы	141 280	175 333	155 200	-20 133	88,5	35 200	52 500	40 800	26 700
4	**Расходы по финансовой деятельности**	**2 192**	**4 312**	**6 400**	**2 088**	**148,4**	**100**	**2 900**	**1 700**	**1 700**
	расходы в виде процентов	2 053	3 479	6 250	2 771	179,6	70	2 860	1 660	1 660
	убытки от валютных курсовых разниц	139	833	150	-683	18,0	30	40	40	40
	прочие расходы по финансовой деятельности									
5	**Прибыль (убыток) до уплаты налога на доходы (прибыль)**	**68 201**	**44 437**	**38 000**	**-6 437**	**85,5**	**3 900**	**19 400**	**8 300**	**6 400**
6	**Налог на прибыль**	15 103	4 267	8 000	3 733	187,5	900	3 200	2 200	1 700
7	**Чистая прибыль (убыток)**	**53 098**	**40 170**	**30 000**	**-10 170**	**74,7**	**3 000**	**16 200**	**6 100**	**4 700**
8	**Дебиторская задолженность**	**335 611**	**346 989**	**340 000**	**-6 989**	**98,0**	**329 000**	**340 000**	**340 000**	**340 000**
9	**Кредиторская задолженность**	**101 178**	**67 055**	**73 000**	**5 945**	**108,9**	**74 000**	**73 000**	**73 000**	**73 000**

Прогноз распределения чистой прибыли на 2024 год

(*млн.сум)*

№	Направление	2022г.		2023г.		2024г.	
		Сумма	Уд. вес	Сумма	Уд. вес	Сумма	Уд. вес
I.	**Чистая прибыль**	**53 098**	**100%**	**40 170**	**100%**	**30 000**	**100%**
1.	На выплату дивидендов, *втч:*	28 360	53,4%	22 170	55,2%	17 229	57,5%
	- по привилегированным акциям	2 655	5,0%	2 655	6,6%	2 655	8,9%
	- по простым акциям *(по государственной доле)*	25 705	48,4%	19 515	48,6%	14 574	48,6%
2.	На формирование резервного фонда	2 655	5,0%	2 008	5,0%	1 500	5,0%
3.	На формирование фонда охраны труда	750	1,4%	700	1,8%	700	2,3%
4.	Прочие*	21 333	40,2%	15 292	38,0%	10 571	35,2%

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

6.2.3. Основные источники доходов.

Основными источниками доходов в 2024 году является доход от основной деятельности (508,5 млрд. сум), прочие доходы (5,2 млрд. сум) и доходы от финансовой деятельности (200 млн. сум). Общий объем основных доходов по всем источникам составляет 513,9 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.

6.2.3. Основные источники доходов на 2024 год

(млн.сум)

№	Источники доходов	2022г.	2023г.	2024г.	Темп роста		в том числе			
		(факт)	(факт)	(прогноз)	(+/-)	%	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал
	Всего	**534 949**	**566 500**	**513 973**	**-52 527**	**90,7**	**110 800**	**159 200**	**136 100**	**107 873**
1	**Доход от основной деятельности**	**523 734**	**555 676**	**508 573**	**-47 103**	**91,5**	**109 400**	**157 200**	**135 100**	**106 873**
2	**Прочие доходы**	**11 015**	**10 499**	**5 200**	**-5 299**	**49,5**	**1 390**	**1 870**	**970**	**970**
	в том числе:									
	аренда зданий и сооружений	1 425	204	200	-4	98,0	60	50	50	40
	доход от сдачи металлома	2 237	2 188	2 100	-88	96,0	400	530	580	590
	выбытие основных средств	3 528	1 730	400	-1 330	23,1		100	150	150
	оказание мед.услуг	3 825	4 361	2 000	-2 361	45,9	900	1 100		
	прочие		2 016	500	-1 516		30	90	190	190
3	**Доходы от финансовой деятельности**	**200**	**325**	**200**	**-125**	**61,5**	**10**	**130**	**30**	**30**
	в том числе:									
	доходы в виде дивидендов	105	144	100	-44	69,4		100		
	доходы от валютных курсовых разниц	95	181	100	-81	55,2	10	30	30	30

Информация об оказываемых спонсорской помощи
по АО “Узбекгеофизика” на 2023 год

(млн. сум)

№	Наименование	2022г. (*факт*)	2023г. (*факт*)	2024г. (*прогноз*)
1	Спонсорская помощь	1002	276	500

6.2.5. Финансовая независимость, ликвидность и платежеспособность, задолженность.

Финансовая независимость, ликвидность и платежеспособность

№	**Наименование показателей**	**2022 год** (*факт*)	**2023 год** (*факт*)	**2024 год** *(прогноз)*
1.	Величина собственных оборотных средств (тыс. сум)	308524630	342376494	319776575
2.	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	7,2	7,6	7,2
3.	Доля оборотных средств в активах	33,5	38,5	38,0
4.	Доля производственных запасов в текущих активах	17,4	15,8	17,1
5.	Коэффициент финансовой зависимости	44,2	24,9	23,3
6.	Коэффициент финансового рычага (левериджа)	0,17	0,11	0,10

Дебиторская и кредиторская задолженность

По состоянию 01.01.2024г. дебиторская задолженность по АО «Узбекгеофизика» составляет в размере 346,9 млрд. сум. Основными дебиторами является АО «Узбекнефтегаз» и предприятии входящие в его состав, Компания «ERIELL», ИП ООО «Sanoat Energetika Guruhi" и другие буровые, нефтегазодобывающие предприятии. В настоящее время проводится работы по погашению дебиторской задолженности через судебные органы.

По состоянию 01.01.2024г. кредиторская задолженность по АО «Узбекгеофизика» ожидается в размере 67,1 млрд. сум.

Информация

о дебиторской и кредиторской задолженности за 2023 год.

(млн. сум)

№	Наименование	01.01.2023г.	01.04.2023г.	01.07.2023г.	01.10.2023г.	01.01.2024г.
1	Дебиторская задолженность	335 611	323 724	316 732	325 715	346 989
2	Кредиторская задолженность	101 178	66 922	73 993	63 805	67 055

Прогноз

дебиторской и кредиторской задолженности на 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	329 000	340 000	340 000	340 000
2	Кредиторская задолженность	63 189	74 000	73 000	73 000	73 000

6.2.6. Налоги в бюджет.

В 2022 году выплачена 116,7 млрд. сумов налогов и сборов в бюджет. А в 2023 году выплаченв 131,4 млрд. сум, что на 14,7 млрд. сумов больше, чем в 2022 году.

Общая сумма налогов и сборов в 2024 году составит 143,4 млрд. сумов, что на 12,0 млрд. сумов (109,1%) больше, чем 2023 году. В основном эта связано с увеличением налога на добавленную стоимость, социальных налогов и других налогов, которую в свою очередь связана с увеличением объема выполняемых работ и заработной платы работников.

Информация о платежах в бюджет, налоги и сборы.

(млн.сум)

№	Платежи	2022г. (факт)	2023г. (факт.)	2024г. (прогноз)	Изменение		в том числе			
					(+/-)	%	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал
I.	**Всего**	116 681,4	131 368,5	142 455,3	12 086,8	109,2	36 100,9	42 356,4	35 669,1	28 328,9
1.	Косвенные налоги	37 307,1	56 689,6	*60 421,9*	*3 732,3*	*106,6*	*1 3192,2*	*18 730,8*	*15 709,7*	*12 789,2*
	в том числе:									
	НДС	*37 307,1*	*56 689,6*	*60 421,9*	*3 732,3*	*106,6*	*1 3192,2*	*18 730,8*	*15 709,7*	*12 789,2*
2.	Налог за пользование водными ресурсами	56,3	20,8	91,2	70,4	438,5	32,4	22,8	22,8	13,2
3.	Налог на прибыль	15 103,2	8 603,3	8 000,0	396,7	104,6	900,0	3 200,0	2 200,0	1 700,0
4.	Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	26 602,7	28 859,0	30 649,4	1 790,4	106,2	6 934,8	9 501,3	7 968,8	6 244,5
	и социальный налог	25 523,4	26 987,8	30 649,4	3 661,6	113,6	6 934,8	9 501,3	7 968,8	6 244,5
5.	Налог на имущество с юридических лиц	2 389,7	2 448,3	2 818,5	370,2	115,1	704,6	704,6	704,6	704,7
6.	Налог на землю с юридических лиц	2 121,2	2 589,1	2 711,5	122,4	104,7	740,6	677,9	677,9	615,1
7.	Другие налоги	7 577,8	5 170,6	7 113,4	1 942,8	137,6	6 661,5	17,7	416,5	17,7

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 промысловой геофизике, хранению и транспортировке ИИИ и ВМ, аренде территории базы филиалов на протяжении свыше 20 лет.

АО «Узбекгеофизика» располагает необходимым оборудованием и программным обеспечением, необходимым для геологических исследований, а также специализированными складами, сертифицированных для хранения опасных материалов (ВМ и ИИИ). Акционерное общество имеет более 1000 квалифицированных специалистов, имеющих специальное профессиональное образование и более чем 20-летний стаж полевых работ. Дополнительным преимуществом АО «Узбекгеофизика» является наличие сертификатов и разрешений, позволяющих быть одним из лидирующих геофизических организаций.

В 2023 году по объему экспорта работ и услуг составило 62,0 млрд. сум (или в валютном эквиваленте 5 207 тыс. долл. США).

На 2024 год запланирован объем экспорта работ и услуг на сумму 56,7 млрд. сум (или в валютном эквиваленте 4 465 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: «Eriell OSME DMCC» (ОАЭ), «Eriell OSME GmbH» (Австрия), ИП ООО "ERIELL WELL SOLUTIONS", ИП ООО «SANOAT ENERGETIKA GURUHI», СП ООО «ANDIJANPETRO» (Россия), ИП ООО «Surhan Gaz Chemical Operating Co.», ООО ОК «Зарубежнефтегаз-ГПД Центральная Азия» (Россия), CPLC (КНР),

"Schlumberger Oilfield Eastern Ltd." (Виргинские острова), ООО «PROMGEOTEXSTROY», СП ООО “Узтатгеосервис”, ООО «QUANTO SERVICING», ООО «MINERAL OIL», ОАО «Сугднафтугаз» (Республика Таджикистан), ИП ООО "Epsilon Development Company", СП ООО "GIRS GLOBAL", СП ООО «GAZLI GAS STORAGE", ООО "Uz Gas Energy", ОАО «КЫРГЫЗГЕОФИЗИКА» (Республика Кыргызстан), «ПФИЦ УрО РАН» (Россия), ООО «Удмуртнефтегеофизика» (Россия), ПАО «Волгограднефте-геофизика» (Россия), ООО «ТНГ-АлГИС» и др.

Показатели экспорта работ и услуг по АО «Узбекгеофизика»

(тыс. долл.)

№	Название товара и услуг	2022г. (факт)	2023г. (факт)	2024г. (прогноз)
1	**Экспорт работ и услуг - всего**	**5860**	**5207**	**4465**
1.1.	Полевые геофизические работы	16	152	200
1.2.	Промысловые геофизические работы	4932	4693	4000
1.3.	Аренда территории базы	12	17	8
1.4.	Хранение и транспортировка ВМ и ИИИ	867	325	250
1.5.	Комплексные лабораторные исследование керна	33	20	7
2	**Затраты по экспорту - всего**	**4570**	**4061**	**3365**
2.1	Зарплата	1875	1665	1425
2.2	ГСМ	860	770	680
2.3	Амортизация	705	609	515
2.4	Материальные затраты	790	690	500
2.5	Прочие (налоги и отчисления, коммунальные услуги)	340	327	245

Прогноз экспорта работ и услуг по АО “ Узбекгеофизика” на 2024 год

№	Название товара и услуг	2023й.		2024й.		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:**		**5207**		**4465**		**672**		**1300**		**1250**		**1243**
1.1.	Полевые геофизические работы		152		200		10		140		40		10
1.2.	Промысловые геофиззические работы		4693		4000		597		1096		1147		1160
1.3.	Аренда территории базы		17		8		3		2		2		1
1.4.	Хранение и транспортировка ВМ и ИИИ		326		250		60		60		60		70
1.5.	Комплексные лабораторные иследования керна		20		7		2		2		1		2

7.2. Импорт

В 2023 году обществом импорт осуществлялся в основном покупкой необходимых для ремонтно-эксплуатационных нужд материалов и геофизического оборудования. Так были приобретены перфорационные системы на 30,7 млрд. сум, ЭДС на 4,3 млрд. сум, полевое оборудование на 9,0 млрд. сум. Общая сумма составила 44,0 млрд. сум. Также имеются заключенные контракты на общую сумму 8 835 млн. сум на поставку геофизического оборудования и комплектующих для восстановления работоспособности сейсмических вибраторов, поставка ожидается в первом полугодии 2024 года.

При этом заключены два прямых импортных контракта на поставку из России источников ионизирующего излучения и программного обеспечения на сумму около 22 млн. рублей РФ, и объявлен тендер на поставку сейсмостанции с полевым оборудованием на 2000 каналов с ориентировочной суммой 2 200 тыс. долл. США. Исполнение контрактов ожидается в 2024 году.

В 2024 году планируется приобретение оборудования и материалов на общую сумму 5685,0 тыс. долларов США. Из них оборудования на сумму 1415,0 тыс. долларов США и материалов на 4270,0 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 промысловой геофизики АО «Узбекгеофизика» в 2024 году.

(тыс. долл. США)

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Цена за ед.	Общая стоимость
I.	**Оборудование**				**1415,0**
1.	Система синхронизации для сейсмических вибраторов	комплект	1	470	470
2.	Каротажная станция	комплект	2	30	60
3.	Станция ГТИ	комплект	2	100	200
4.	Инструменты для устранения аварий в скважинах	комплект	240	1,5	360
5.	Программное обеспечения для интерпретации материалов ГИС	комплект	1	45	45
6.	Скважинный прибор малогаба-ритный	комплект	4	70	280

II.	**Расходные материалы**				**4270,0**
1.	Электрический детонатор сейсмический	тыс. шт.	100	0,0013	130
2.	Перфорационные системы	тыс. шт.	138	0,03	4140
	Всего				**5685,0**

VIII. Локализация

Согласно утвержденному плану по локализации в 2023 году все мероприятия (9) 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. 5 мероприятий связанны 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 2024 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 2024 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 2024 год

№	Наименование	Кол-во	Срок реализации	Затраты*, сум	Экономический эффект*, сум	Примечание
1	Изготовление переходника для скважинных приборов поступивших по контракту IMP/UZ-02-2017	1 штука	I квартал	1 000 000	50 000 000	Филиал «АПГЭ»
2	Изготовление центратора для скважинного прибора Кедр-АКТ-73	1 штука	II квартал	800 000	500 000 000	Филиал «АПГЭ»
3	Изготовление лопастей к расходомерному модулю скважинного прибора ГРАНИТ	5 штук	III квартал	1 500 000	600 000 000	Филиал «АПГЭ»
4	Использование измерительной части скважинного прибора Тр-7 при работе скважинным прибором Т-5	1 штука	IV квартал	2 000 000	300 000 000	Филиал «АПГЭ»
5	Изготовление блока питания полевых модулей к сейсмостанции типа «Прогресс Т3»	1 штука	IV квартал	18 000 000	33 000 000	Филиал «БГЭ»
6	Изготовление шлангов высокого и низкого давления к сейсмическим вибраторам типа NOMAD 65	10 штук	В течение года	10 000 000	50 000 000	Филиал «ФГЭ»
7	Изготовление корпуса приемного модуля скважинного прибора АК-АГАТ и замена электронных компонентов	1 штука	IV квартал	3 000 000	8 000 000	Филиал «ФГЭ»
8	Изготовления прибора КП-Тверца, стойкого к высокому давлению и температуре используемый с каротажной станцией ВУЛКАН	1 штука	IV квартал	7 000 000	30 000 000	Филиал «УГЭ»
9	Восстановление геофизических модулей БСД-3	30 штук	В течение года	150 000 000	330 000 000	Филиал «ЯГЭ»
10	Восстановление геофизических модулей FDU и сейсмического кабеля	100 штук	В течение года	200 000 000	360 000 000	Филиал «ЯГЭ»
	ИТОГО			**393 300 000**	**2 261 000 000**	

*- значения ориентировочные, точные расчеты будут сформированы по факту реализации мероприятий

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 2023 году в филиалах “Бухарская геофизическая экспедиция” и “Амирабадская промыслово-геофизическая экспедиция установлены две солнечные фотоэлектрические электростанции мощностью 20 кВ/ч. В филиалах “Ферганская геофизическая экспедиция” и “Устюртская геофизическая экспедиция” установлены два солнечных водонагревательных коллекторов объёмом по 200 литров.

В 2023 году были разработаны нормативные документы “ПДВ” (предельно допустимый выброс) и “ПДО” (предельно допустимых отходов) для филиала “Ферганская геофизическая экспедиция”.

До конца 2024 года в остальных трёх филиалах АО «Узбекгеофизика» планируется установить солнечные фотоэлектрические электростанции мощностью 20кВ/ч, солнечных водонагревательных коллекторов объёмом по 200 литров, а также 40 датчиков движения. Также планируется разработка проектов нормативных документов “ПДВ” (предельно допустимый выброс), “ПДС” (предельно допустимый сброс) и “ПДО” (предельно допустимых отходов) для АО “Узбекгеофизика”.

Планируемые к реализации в 2024 года меры по снижению воздействия предприятия на экологию и окружающую среду.

№	Наименование мероприятия	Механизм реализации	Ожидаемые результаты	Сумма (сум)	Источник финанси-рования
1.	Увеличение числа фотоэлектрических станций и подержание в рабочем состоянии имеющихся.	Сокращение выброса CO_2	28 497 кг CO_2	12 823 650	Собствен-ные средства.
2.	Увеличение числа солнечных коллекторов и подержание в рабочем состоянии имеющихся.	Сокращение выброса CO_2	9 436 кг CO_2	1 887 200	Собствен-ные средства.
3.	Вывоз мусора	Выявление скопившихся отходов на территории	400 $м^3$	4 475 675	Собствен-ные средства.

П Р И Л О Ж Е Н И Я

Прогноз основных ключевыъх показателей эффективности на 2024 год

№	Показатель	Един. измер.	Норматив	I квартал	I полугодие	9 месяцев	год
1.	**Выполнение прогноза чистой выручки от реализации (в тыс.сумах)**	***тыс.сум***	**Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше.**	**109 400 000**	**266 600 000**	**401 700 000**	**508 573 000**
	Чистая выручка отреализации по балансу форма №2, строка - 010			109 400 000	266 600 000	401 700 000	508 573 000
2.	**Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка) (в тыс.сумах)**	***тыс.сум***	**Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше.**	**3 000 000**	**19 200 000**	**25 300 000**	**30 000 000**
	Чистая прибыль от реализации по балансу форма №2, строка - 270			3 000 000	19 200 000	25 300 000	30 000 000
3.	**Рентабельность активов**	***коэффициент***	**К > 0,05**	**0,0031**	**0,020**	**0,027**	**0,035**
	Крр = Пудн / 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»)			3 900 000	23 300 000	31 600 000	38 000 000
	Аср — среднеарифметическая величина стоимости активов, рассчитываемая по формуле:**Аср= (А1+А2)/2**			1 243 262 480	1 184 311 722	1 155 110 336	1 100 856 864
	А1 — стоимость активов на начало периода (графа 3 строки 400 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»);			1 226 833 368	1 112 475 525	1 112 475 525	1 112 475 525
	А2 — стоимость активов на конец периода (графа 4 строки 400 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»).			1 259 691 591	1 256 147 919	1 197 745 146	1 089 238 203
4.	**Снижение себестоимости продукции (в % к установленному заданию)**	***%***		**6,25**	**5,60**	**5,75**	**5,91**
	Себестоимость реализованной продукции (работ, услуг) (Ф-2 стр 020)			68 400 000	149 200 000	231 000 000	300 573 000
	Выручка от реализованной продукции (работ, услуг) (Ф-2 стр 010)			109 400 000	266 600 000	401 700 000	508 573 000
5.	**Коэффициент использования производственных мощностей**	***коэффициент***	**К > 0,5**	**0,98**	**0,98**	**0,98**	**0,98**
	Ким = Qфакт. / ((Qпроектн. - (Qаренд. + Qконсерв.))						

	Qфакт. — фактический объем выпущенной продукции (оказания услуг) за отчетный период в сопоставимом стоимостном выражении			109 400 000	266 600 000	401 700 000	508 573 000
	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			111 600 000	270 800 000	411 600 000	517 254 000
	Qарендн. — объемы продукции (сопоставимые), приходящиеся на мощности, сданные в аренду			-	-	-	-
	Qконсерв. — объемы продукции (сопоставимые), приходящиеся на законсервированные мощности.			-	-	-	-
6.	**Коэффициент покрытия (платежеспособности)** *Кпл = А2 / (П2 – ДО)*	***коэффициент***	**К > 1,25**	**5,02**	**4,77**	**4,75**	**4,85**
	А2 — текущие активы (производственные запасы, готовая продукция, денежные средства, дебиторская задолженность и др.), раздел II актива баланса, строка 390.			395 808 260	411 100 600	412 055 902	412 776 575
	П2— обязательства, раздел II пассива баланса, строка 770.			101 240 385	94 806 001	93 814 968	90 688 157
	ДО — долгосрочные обязательства (строка 490 бухгалтерского баланса).			22 340 385	8 580 690	7 080 690	5 580 690
7.	**Коэффициент финансовой независимости** *Ксс = П1 / (П2 – ДО)*	***коэффициент***	**К > 1**	**14,68**	**13,47**	**12,73**	**11,73**
	П1 — источники собственных средств (уставной капитал, резервный капитал, добавленный капитал, нераспределенная прибыль и др.), итог раздела I пассива баланса, строка 480			1 158 451 206	1 161 341 918	1 103 930 178	998 550 046
	П2 — обязательства, раздел II пассива баланса, (строка 770)			101 240 385	94 806 001	93 814 968	90 688 157
	ДО — долгосрочные обязательства (строка 490 бухгалтерского баланса)			22 340 385	8 580 690	7 080 690	5 580 690
8.	**Расчет дивидендов** *Дв = Дао / EPS*	***тыс.сум***	**Норматив отсутствует.**				**0,511**
	Дао — начисленный дивиденд на одну простую акцию (на основании документов бухгалтерского учета)						0,011
	EPS — доход на акцию, определяется по формуле: *EPS = (Чп – ДИВприв) / Као*						0,022

	Чп — чистая прибыль отчетного периода, (строка 270 «Чистая прибыль (убыток) отчетного периода», графа 5 «Доходы (прибыль)», форма № 2 «Отчет о финансовых результатах»						30 000 000
	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»).						1 270 975 342
9.	**Показатель выполнения параметров экспорта (в % к денежному объему)**	***%***	**отношение фактического денежнего показателя параметров экспорта к прогнозному заявленному значению**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**
	прогноз			8 467 000	25 045 000	40 920 000	56 700 000
	ожидаемый			8 467 000	25 045 000	40 920 000	56 700 000
10.	**Выполнение индикатора локализации**	***%***	**Проценет фактической реализации проектов, выявленных за текущий период**	**100,0**	**100,0**	**100,0**	**100,0**
	прогноз			205 000	920 000	1 735 000	2 261 000
	ожидаемый			205 000	920 000	1 735 000	2 261 000
11.	**Коэффициент независимости от иностранной валюты (соотношение импорта и экспорта)**	***коэффициент***	**К < 1**	**2,9**	**1,4**	**1,1**	**1,0**
	импорт			24 375 000	35 220 000	45 220 000	56 220 000
	ожидаемый экспорт			8 467 000	25 045 000	40 920 000	56 700 000
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).*	***тыс.сум***	**Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше**				**60 241**
	Цена акции в начале периода						286
	Выплаченные в течение периода дивиденды						17 229 000
	Цена акции в конце периода						286

Прогноз дополнительных ключевых показателей эффективности на 2024 год

№	Показатель	Един. измер.	Норматив	I квартал	I полугодие	9 месяцев	год
1.	**Прибыль до уплаты процентов, налогов (EBIT-Earnings.Before Interest.Taxes)**	***тыс.сум***	**Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше**	**3 970 000**	**26 230 000**	**36 190 000**	**44 250 000**
	(EBIT=Чистая прибыль+Расходы по налогу на прибыль-Возмещенный налог на прибыль+Чрезвычайные расходы-Чрезвычайные даходы+Проценты уплаченные-Проценты полученные;						
	Чистая прибыль			3 000 000	19 200 000	25 300 000	30 000 000
	Расходы по налогу на прибыль			900 000	4 100 000	6 300 000	8 000 000
	Проценты уплаченные			70 000	2 930 000	4 590 000	6 250 000
2.	**Прибыль до вычета процентов, налогов и амортизации (EBITDA — Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation & Amortization)***	***тыс.сум***	**Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше**	**17 275 950**	**39 837 600**	**57 972 769**	**72 986 769**
	(прибыль до налогообложения) + (проценты к уплате) + (амортизация ОС и НМА)						
	Прибыль до налогообложения			3 900 000	23 300 000	31 600 000	38 000 000
	Проценты к уплате			70 000	2 930 000	4 590 000	6 250 000
	Амортизация ОС и НМА			13 305 950	13 607 600	21 782 769	28 736 769
3.	**Соотношение затрат и доходов (CIR — Cost Income Ratio)***	***коэффициент***	**Норматив отсутствует. Чем ниже значение, тем организация работает лучше**	**0,96**	**0,91**	**0,92**	**0,93**
	(Жами харажатлар/жами даромадлар)						
	Жами харажатлар (стр.020 + стр.040 + стр.170, Ф-2)			106 900 000	246 700 000	374 500 000	475 973 000
	Жами даромадлар (стр.010 + стр.090 + стр.110, Ф-2)			110 800 000	270 000 000	406 100 000	513 973 000
4.	**Рентабельность привлеченного капитала (ROCE — Return on Capital Employed)***	***коэффициент***	**Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше**	**0,03**	**0,20**	**0,27**	**0,32**
	(чистая прибыль)/(привлеченный капитал на начало и конец периода)						
	Чистая прибыль			3 000 000	19 200 000	25 300 000	30 000 000
	Среднее арифмитические значение обязательств			107 890 385	95 585 653	95 090 136	93 526 731
	Обязательства на начала периода (стр. 770, Ф-1)			114 540 385	96 365 304	96 365 304	96 365 304
	Обязательства на конец периода (стр. 770, Ф-1)			101 240 385	94 806 001	93 814 968	90 688 157

5.	**Рентабельность акционерного капитала (ROE — Return On Equity)*** *(чистая прибыль)/(среднегодовой акционерный капитал).*	***коэффициент***	**Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше**	**0,26**	**1,76**	**2,39**	**2,98**
	Чистая прибыль			3 000 000	19 200 000	25 300 000	30 000 000
	Среднегодовой акционерный капиталь			1 135 372 095	1 088 726 069	1 060 020 199	1 007 330 133
	$А_1$ - Стоимость активов на начала периода (стр. 400, Ф-1)			1 226 833 368	1 112 475 524	1 112 475 524	1 112 475 524
	$А_2$ - Стоимость активов на конец периода (стр. 400, Ф-1)			1 259 691 591	1 256 147 919	1 197 745 146	1 089 238 203
	$П_1$ - Обязательства на начала периода (стр. 770, Ф-1)			114 540 385	96 365 304	96 365 304	96 365 304
	$П_1$ - Обязательства на конец периода (стр. 770, Ф-1)			101 240 385	94 806 001	93 814 968	90 688 157
6.	**Коэффициент абсолютной ликвидности** *Кал= Дс / То*	***коэффициент***	**К > 0,2**	**0,02**	**0,02**	**0,02**	**0,02**
	ДС — денежные средства — сумма строк раздела актива баланса, строка 320 (строки 330 + 340 + 350 + 360)			1 567 350	2 048 500	2 100 000	2 100 000
	ТО — текущие обязательства, стр. 600 II раздела пассива баланса.			78 900 000	86 225 311	86 734 278	85 107 467
7.	**Оборачиваемость кредиторской задолженности в днях** *Окрдн = Дп / (Вр / Кзср)*	***дни***		**61**	**48**	**48**	**50**
	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»			109 400 000	266 600 000	401 700 000	508 573 000
	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»).			73 900 000	70 027 331	70 027 331	70 027 331
8.	**Оборачиваемость дебиторской задолженности в днях** *Оздзн = Дп / (Вр / Дзср)*	***дни***		**271**	**233**	**233**	**247**
	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.			109 400 000	266 600 000	401 700 000	508 573 000

	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»).			329 000 000	343 494 455	343 494 455	343 494 455
9.	**Коэффициент износа основных средств** *Кизн =И /О*	***Коэффициент***	**К < 0,5**	**0,74**	**0,70**	**0,71**	**0,73**
	И — износ основных средств — строка 011 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»			421 541 336	405 311 797	412 532 966	418 532 966
	О — первоначальная стоимость основных средств — строка 010 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»			572 017 049	576 017 049	577 017 049	575 067 049
10.	**Коэффициент обновления основных средств** *Кн = Ан / Акос*	***коэффициент***	**Норматив отсутствует**	**0,01**	**0,01**	**0,02**	**0,02**
	Ан — балансовая стоимость поступивших за период основных средств (строка 101, графа 2 Формы статистической отчетности 2-moliya «Отчет о наличии и движении основных средств и других нефинансовых активов»)			5 984 067	7 984 067	8 684 067	9 284 067
	Акос — балансовая стоимость всех основных средств на конец периода (строка 101, графа 9 Формы статистической отчетности 2-moliya «Отчет о наличии и движении основных средств и других нефинансовых активов».			572 017 049	576 017 049	577 017 049	575 067 049
11.	**Производительность труда** *Вч = Вр / Чср*	***тыс.сум***		**9 647**	**12 241**	**12 296**	**11 675**
	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»)			109 400 000	266 600 000	401 700 000	508 573 000
	Чср — среднесписочная численность сотрудников организации, согласно информации кадровой службы.			3 780	3 630	3 630	3 630
12.	**Фондоотдача** *Фо = Вр / Фср*	***тыс.сум***	**Норматив отсутствует**	**0,70**	**1,52**	**2,33**	**3,03**

	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»)			109 400 000	266 600 000	401 700 000	508 573 000
	Фср — среднеарифметическая величина стоимости основных средств за отчетный период. Определяется по формуле средней арифметической: **Фср = (Ф1 + Ф2) / 2**			156 651 688	175 186 110	172 075 525	168 100 525
	Ф1 — стоимость основных средств на начало отчетного периода, сум.; стр. 012. графаы 4 «Остаточная (балансовая) стоимость», форма № 1 «Бухгалтерский баланс»			162 827 663	179 666 967	179 666 967	179 666 967
	Ф2 — стоимость основных средств на конец отчетного периода, сум.; стр. 012. графаы 3 и 4 «Остаточная (балансовая) стоимость», форма № 1 «Бухгалтерский баланс»			150 475 713	170 705 252	164 484 083	156 534 083
13.	**Доля инновационной продукции в общем объеме реализованной продукции** VIPSsp = (VIPS / VPS) * 100%	***%***		**0,34**	**0,27**	**0,27**	**0,28**
	VIPS — объем реализованных инновационных товаров, работ, услуг (в денежном выражении)			369 200	719 500	1 069 600	1 420 000
	VPS — общий объем реализованных товаров, работ, услуг (в денежном выражении).			109 400 000	266 600 000	401 700 000	508 573 000
14.	**Доля затрат на инновационную деятельность в общих затратах предприятия** *R&DGE =(R&D / GE) * 100%*	***%***		**0,16**	**0,14**	**0,14**	**0,14**
	R&D — общие затраты на инновационную деятельность (в денежном выражении)			176 000	343 000	509 000	676 000
	GE — общие затраты организации (в денежном выражении).			106 900 000	246 700 000	374 500 000	475 973 000
15.	**Затраты на обучение персонала, в расчете на одного работника** *Зобуч / Чср*	***тыс.сум***		**66,14**	**166,67**	**222,22**	**277,78**
	Зобуч — затраты на обучение персонала (на основании документов бухгалтерского учета)			250 000	600 000	800 000	1 000 000
	Чср — среднесписочная численность сотрудников организации, согласно информации кадровой службы			3 780	3 600	3 600	3 600
16.	**Коэффициент текучести кадров** *Чнач / Чкон*	***коэффициент***	**К < 1**	**1,00**	**1,02**	**1,02**	**1,02**

	Чнач и Чкон — численность сотрудников организации, на начало периода, согласно информации кадровой службы.			3 780	3 720	3 720	3 720
	Чнач и Чкон — численность сотрудников организации, на конец периода, согласно информации кадровой службы.			3 780	3 630	3 630	3 630
17.	**Показатель эффективности пуска производственгных мощностей** (в % от установленного объема)	***%***	**Отношение фактического показателя ввода мощностей к прогнозному заявленному значению.**	1,00	1,00	1,00	1,00
	Прогноз			1 000 000	2 000 000	3 400 000	4 800 000
	ожидаемый			1 000 000	2 000 000	3 400 000	4 800 000
18.	**Энергоэффективность (доля затрат на энергию в структуре себестоимости продукции)** *Зэ / Зп*	***Коэффициент***	**Норматив отсутствует. чем ниже значение, тем энергоэффективно функционирует организация**	0,13	0,15	0,16	0,15
	Зэ — совокупная стоимость затрат производственного назначения на горюче-смазочные материалы, теплоснабжение, потребление электричества, газоснабжение (на основании документов бухгалтерского учета)			9 000 000	22 700 000	35 900 000	46 000 000
	Зп — себестоимость произведенной продукции (на основании документов бухгалтерского учета)			68 400 000	149 200 000	231 000 000	300 573 000

Прогноз удельного веса основных ключевых показателей эффективности на 2023 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 2022 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 прозводственных 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

Форма №1

Бухгалтерский баланс на 2023 год

		по ОКУД	**0710002**
Предприятия, организации	**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	**Министрство 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.

Бухгалтерский баланс на 2024 год (форма №1)

Наименование показателей	Код стр	01.01.2024г.	01.04.2024г.	01.07.2024.	01.10.2024г.	01.01.2025г.
Актив						
I. Долгосрочные активы						
Основные средства:						
Первоначальная (восстановительная) стоимость (0100, 0300)	010	573 279 165	572 017 049	576 017 049	577 017 049	575 067 049
Сумма износа (0200)	011	393 612 198	421 541 336	405 311 797	412 532 966	418 532 966
Остаточная (балансовая) стоимость (стр. 010-011)	012	179 666 967	150 475 713	170 705 252	164 484 083	156 534 083
Нематериальные активы:						
Первоначальная стоимость (0400)	020	19 067 494	19 067 494	19 067 494	19 067 494	19 067 494
Сумма амортизации (0500)	021	12 626 887	13 580 888	14 534 888	15 488 888	16 442 888
Остаточная (балансовая) стоимость (стр. 020-021)	022	6 440 607	5 486 606	4 532 606	3 578 606	2 624 606
Долг. инв., всего (стр.040+050+060+070+080),в том числе:	030	30 721	30 721	30 721	30 721	30 721
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					
Оборудование к установке (0700)	090					
Капитальные вложения (0800)	100	490 948 568	700 851 338	662 716 909	610 534 003	510 210 387
Долгсрочная дебиторская задолженность (0910, 0920, 0930, 0940)	110	7 061 831	7 038 953	7 061 831	7 061 831	7 061 831
Из нее просроченная	111					
Долгосрочные отсроченные расходы (0950, 0960, 0990)	120					
Итого по разделу I (стр. 012+022+030+090+100+110+120)	130	684 148 694	863 883 331	845 047 319	785 689 244	676 461 628
II.Текущие активы						
Товарно-материальные запасы, всего (стр. 150+160+170+180), в т числе:	140	67 662 930	65 240 910	68 826 300	69 825 602	70 676 575
Производственные запасы (1000, 1100, 1500, 1600)	150	67 592 690	65 205 450	68 780 500	69 805 102	70 650 125
Незавершенное производство (2000, 2100, 2300, 2700)	160	41 029				
Готовая продукция (2800)	170	29 211	35 460	45 800	20 500	26 450
Товары (2900 за минусом 2980)	180					
Расходы будущих периодов (3100)	190	415 755		225 800	130 300	
Отсроченные расходы (3200)	200					
Дебиторы всего:(стр. 220+240+250+260+270+280+290+300+310)	210	346 988 910	329 000 000	340 000 000	340 000 000	340 000 000
из нее: просроченная	211					
Зад.-енность покупателей и заказчиков (4000 за минусом 4900)	220	336 078 822	323 939 022	336 346 960	335 315 450	335 684 350

Задолженность обособленных подразделений (4110)	230	124 774	182 668	150 600	120 000	95 500
Задолженность дочерних и зависимых обществ (4120)	240	124 774	182 668	150 600	120 000	95 500
Авансы, выданные пресоналу (4200)	250					
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (4300)	260	8 587 756	2 859 059	1 950 500	2 500 000	2 500 000
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	412 975	417 650	411 650	405 650	399 650
Прочие дебиторские задолженности (4800)	310	1 784 583	1 601 601	1 140 290	1 658 900	1 320 500
Денежные средства, всего (стр. 330+340+350+360), в том числе:	320	13 259 235	1 567 350	2 048 500	2 100 000	2 100 000
Денежные средства в кассе (5000)	330					
Денежные средства на расчетном счете (5100)	340	101 248	110 677	948 500	1 000 000	800 000
Денежные средства в иностранной валюте (5200)	350	459 311				
Прочие денежные средства и эквиваленты (5500, 5600, 5700)	360	12 698 676	1 456 673	1 100 000	1 100 000	1 300 000
Краткосрочные инвестиции (5800)	370					
Прочие текущие активы (5900)	380					
Итого по разделу II (стр. 140+190+200+210+320+370+380)	390	428 326 830	395 808 260	411 100 600	412 055 902	412 776 575
Всего по активу баланса (стр. 130+390)	400	1 112 475 524	1 259 691 591	1 256 147 919	1 197 745 146	1 089 238 203
Пассив						
I. Источники собственных средств						
Уставной капитал (8300)	410	374 119 730	374 119 730	374 119 730	374 119 730	374 119 730
Добавленный капитал (8400)	420					
Резервный капитал (8500)	430	84 848 773	84 514 356	84 213 356	84 208 208	84 098 208
Выкупленные собственные акции (8600)	440					
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) (8700)	450	119 537 095	111 444 737	113 040 523	119 140 523	123 840 523
Целевые поступления (8800)	460	437 604 622	588 372 383	589 968 309	526 461 717	416 491 585
Резервы предстоящих расходов и платежей (8900)	470					
Итого по разделу I (стр.410+420+430+440+450+460+470)	480	1 016 110 220	1 158 451 206	1 161 341 918	1 103 930 178	998 550 046
II. Обязательства						
Долгосрочные обязательства, всего (стр. 500+520+530+540+550+560+570+580+590)	490	10 414 968	22 340 385	8 580 690	7 080 690	5 580 690
в том числе: долгосрочная кредиторская задолженность (стр. 500+520+540+560+590)	491	726 811	596 984	316 489	116 489	
из нее: просроченная долгосрочная кред. задолженность	492					
Долгосрочная задолженность поставщикам и подрядчикам (7000)	500					
Долгосрочнная 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	9 688 157	21 743 401	8 264 201	6 964 201	5 580 690
Прочие долгосрочные кредиторские задолженности (7900)	590	726 811	596 984	316 489	116 489	
Текущие обязательства, всего (стр. 610+630+640+650+660+670+680+690+700+710+ +720+730+740+750+760)	600	85 950 336	78 900 000	86 225 311	86 734 278	85 107 467
в том числе: текущая кредиторская задолженность (стр. 610+630+650+670+680+690+700+710+720+760)	601	67 054 662	73 900 000	73 000 000	73 000 000	73 000 000
из нее: просроченная текущая кредиторская задолженность	602					
Задолженность поставщикам и подрядчикам (6000)	610	27 142 291	31 419 031	30 316 959	31 141 390	32 444 201
Задолженность обособленным подразделениям (6110)	620	2 729 080	4 865 457	2 450 100	2 300 000	2 000 000
Задолженность дочерними и зависимыми хозяйственными обществам (6120)	630	2 729 080	4 865 457	1 450 100	2 300 000	2 000 000
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	
Задолженность по платежам в бюджет (6400)	680	4 126 264	7 165 653	6 026 935	6 500 450	9 450 000
Задолженность по страхованию (6510)	690	6 613 835	3 466 834	2 266 854	2 419 008	2 906 854
Задолженность по платежам в государственные целевые фонды (6520)	700					
Задолженность учредителям (6600)	710	4 488 180	4 243 418	9 761 695	4 811 695	3 698 945
Задолженность по оплате труда (6700)	720	14 361 169	17 000 000	16 000 000	18 000 000	16 000 000
Краткосрочные банковские кредиты (6810)	730	18 895 674	5 000 000	13 225 311	13 734 278	12 107 467
Краткосрочные займы (6820, 6830, 6840)	740					
Текущая часть долгосрочных обязательств (6950)	750					
Прочие кредиторские задолженности (6900 кроме 6950)	760	6 366 386	4 150 000	5 950 000	6 600 000	6 500 000
Итого по разделу II (стр. 490+600)	770	96 365 304	101 240 385	94 806 001	93 814 968	90 688 157
Всего по пассиву баланса (стр.480+770)	780	1 112 475 524	1 259 691 591	1 256 147 919	1 197 745 146	1 089 238 203

Форма №2

Отчет о финансовых результатах - форма № 2

на 2023 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	Министрство 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 2024 год

Наименование показателя	Код строк	2024г.		в.т.числе							
				1-квартал		2-квартал		3-квартал		4-квартал	
		Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)
Чистая выручка от реализации продукции (товаров, работ и услуг)	10	508 573 000	X	109 400 000	X	157 200 000	X	135 100 000	X	106 873 000	X
Себестоимость реализованной продукции (товаров, работ и услуг)	20	X	300 573 000	X	68 400 000	X	80 800 000	X	81 800 000	X	69 573 000
Валовая прибыль (убыток) от реализации продукции (товаров, работ и услуг) (стр.010-020)	30	208 000 000		41 000 000		76 400 000		53 300 000		37 300 000	
Расходы периода, всего (стр.050+060+070+080), в том числе:	40	X	169 000 000	X	38 400 000	X	56 100 000	X	44 300 000	X	30 200 000
Расходы по реализации	50	X		X		X		X		X	
Адинистративные расходы	60	X	13 800 000	X	3 200 000	X	3 600 000	X	3 500 000	X	3 500 000
Прочие операционные расходы	70	X	155 200 000	X	35 200 000	X	52 500 000	X	40 800 000	X	26 700 000
Расходы отчетного периода, исключаемые из налогооблагаемой базы в будущем	80	X		X		X		X		X	
Прочие доходы от основной деятельности	90	5 200 000	X	1 390 000	X	1 870 000	X	970 000	X	970 000	X
Прибыль (убыток) от основной деятельности (стр. 030-040+090)	100	44 200 000		3 990 000		22 170 000		9 970 000		8 070 000	
Доходы от финансовой деятельности, всего (стр.120+130+140+150+160), в том числе	110	200 000	X	10 000	X	130 000	X	30 000	X	30 000	X
Доходы в виде дивидендов	120	100 000	X		X	100 000	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	100 000	X	10 000	X	30 000	X	30 000	X	30 000	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	6 400 000	X	100 000	X	2 900 000	X	1 700 000	X	1 700 000
Расходы в виде процентов	180	X	6 250 000	X	70 000	X	2 860 000	X	1 660 000	X	1 660 000
Расходы в виде процентов по долгосрочной аренде	190	X		X		X		X		X	
(финансовому лизингу)											
Убытки от валютных курсовых разниц	200	X	150 000	X	30 000	X	40 000	X	40 000	X	40 000
Прочие расходы по финансовой деятельности	210	X		X		X		X		X	
Прибыль (убыток) от общехозяйственной деятельности (стр. 100+110-170)	220	38 000 000		3 900 000		19 400 000		8 300 000		6 400 000	
Черезвычайные прибыли и убытки	230										
Прибыль (убыток) до уплаты налога на доходы (прибыль) (стр.220+/-230)	240	38 000 000		3 900 000		19 400 000		8 300 000		6 400 000	
Налог на прибыль	250	X	8 000 000	X	900 000	X	3 200 000	X	2 200 000	X	1 700 000
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	**30 000 000**		**3 000 000**		**16 200 000**		**6 100 000**		**4 700 000**	

"СПРАВКА О ПЛАТЕЖАХ В БЮДЖЕТ"

Показателей	Код строки	Причитается по расчету	Фактически внесено	в.т.числе			
				01.04.2024г.	01.07.2024г.	01.10.2024г.	01.01.2025г.
Налог на доходы (прибыль) с юридических лиц	280	8 000,0	8 000,0	900,0	3 200,0	2 200,0	1 700,0
Налог на сверхприбыль с юридических лиц	281						
Налог на доходы с физических лиц	290	30 649,4	30 649,4	6 934,8	9 501,3	7 968,8	6 244,5
В том числе: отчисления в индивидуальные накопительные пенсионные счета граждан	291						
Налог на развитие инфраструктуры	300						
Налог на добавленную стоимость	310	60 421,9	60 421,9	13 192,2	18 730,8	15 709,7	12 789,2
Акцизный налог	320						
Налог за пользование недрами	330						
Налог за пользование водными ресурсами	340	91,2	91,2	32,4	22,8	22,8	13,2
Налог на имущество юридических лиц	350	2 818,5	2 818,5	704,6	704,6	704,6	704,7
Земельный налог с юридических лиц	360	2 711,5	2 711,5	740,6	677,9	677,9	615,1
Единый налоговй платеж	370						
Единый земельный налог	380						
Фиксированный налог	390						
Прочие налоги	400	7 113,4	7 113,4	6 661,5	17,7	416,5	17,7
Обязательные отчисления в Республиканский дорожный фонд	410						
Обязательные отчисления во внебюджетный Пенсионный фонд	420						
Обязательные отчисления в Фонд школьного образования	430						
Единый социальный платеж	440	30 649,4	30 649,4	6 934,8	9 501,3	7 968,8	6 244,5
Импортные таможенные пошлины	450						
Сборы в местный бюджет	460						
Финансовые санкции за просроченные платежи	470						
Всего сумма платежей в бюджет (стр. с 280 по 470, кроме стр.291)	480	**142 455,3**	**142 455,3**	**36 100,9**	**42 356,4**	**35 669,1**	**28 328,9**