

«Утверждено»

к Решению единственного
акционера АО «O'ZBEKGEOFIZIKA»
от «12» июля 2023 года №96/09-3-qr

БИЗНЕС-ПЛАН

Акционерного общества «УЗБЕКГЕОФИЗИКА» на 2023 год

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

Агентство по управлению
государственными активами
Республики Узбекистан
Министерства финансов
Республики Узбекистан

Ведомственная принадлежность

Государственный комитет
Республики Узбекистан
по геологии и минеральным
ресурсам

Почтовый адрес

Республика Узбекистан, 100037,
г. Ташкент, МСГ «Геофизика»
Мирзо Улугбекский район,
ул. Буюк келажак, дом 5.

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.

II. Реформа предприятия.

- 2.1 Стратегия перспективного развития.
- 2.2 Цели и этапы реформ.
- 2.3 Планы реформ на 2023 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 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. Приложения:

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

11.2. Бухгалтерский баланс.

11.3. Отчет о финансовых результатах.

I. Общие сведения об Обществе.

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

Наименование:	Акционерное общество «Узбекгеофизика». (АО «Узбекгеофизика»).
Организационно-правовая форма:	Акционерное общество.
Основной вид деятельности:	Геологоразведочные работы.
Отрасль:	Геология.
Юридический адрес:	100037, Республика Узбекистан, город Ташкент, МСГ «Геофизика» 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:	332 336 179 890 сум.
Количество акций:	1 162 014 615 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:	51,3 га.
Площадь зданий и сооружений:	61905 м ² .
Производственная площадь:	54777 м ² .
Численность работников:	3865 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), Uz-Kor Gaz Chemical (Корея), TNG, Зарубежнефтегаз, GIRS GLOBAL, ANDIJANPETRO (Россия), Surhan Gaz Chemical, CPLC, CNLC (Китай), Shlumberger (Виргинские острова), Сугднафтугаз (Таджикистан) 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 Постановлением Президента республики Узбекистан №ПП-4522 с 18.11.2019 года АО «Узбекгеофизика» входит в состав «Государственного Комитета Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам».

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

В целом, за годы независимости геофизическая служба Общества сумела сохранить и укрепить свою значимость, обусловленную важностью решаемых задач. За это время по результатам геофизических исследований на Устюрте, в пределах Бухаро-Хивинского, Ферганского и Сурхандарьинского регионов подготовлено 491 структур. Открытие 129 месторождений УВ позволило не только компенсировать снижение добычи на длительно разрабатываемых месторождениях, но и способствовало наращиванию сырьевой базы республики.

За период 2015-2022 гг. АО «Узбекгеофизика» выполнила следующие объемы ГРР: сейсморазведка МОГТ-2Д 77357 пог.км; сейсморазведка МОГТ-3Д 21707 кв.км; подготовлена 133 структур с перспективными ресурсами УВ С₃ 678,028 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, T2, T3)-11 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 комплексов,
- по вычислительной технике: вычислительные и обрабатывающие комплексы (АПК "Геокластер", V5 и V8 System, paradigm®) – 3 комплексов, 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	
				2022г.	%
1.	Сейсморазведка 2Д	пог.км.	9100	9100	100,0
2.	Сейсморазведка 3Д	кв.км.	3650	3939	100,0
3.	Электроразведка	ф.н.	6000	6000	100,0
4.	ВСП	ф.н./скв	598/2	598/2	100,0
5.	Промыслово-геофизические работы	заявка	1907	1907	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.

**Список организаций, входящих в структуру предприятия:
(инвестиции)**

№	Наименование организации	Доля в УФ организации	Уставный фонд (тыс. сум)	Основной вид деятельности	Полученный доход по итогам 2020г. (дивиденды)	Вложенные инвестиции (тыс. сум)
1	СП ООО «ТЕХГЕОС ERVISE»	43,66%	710 000	Восстановление и монтаж геофизического оборудования	--	310 000

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.

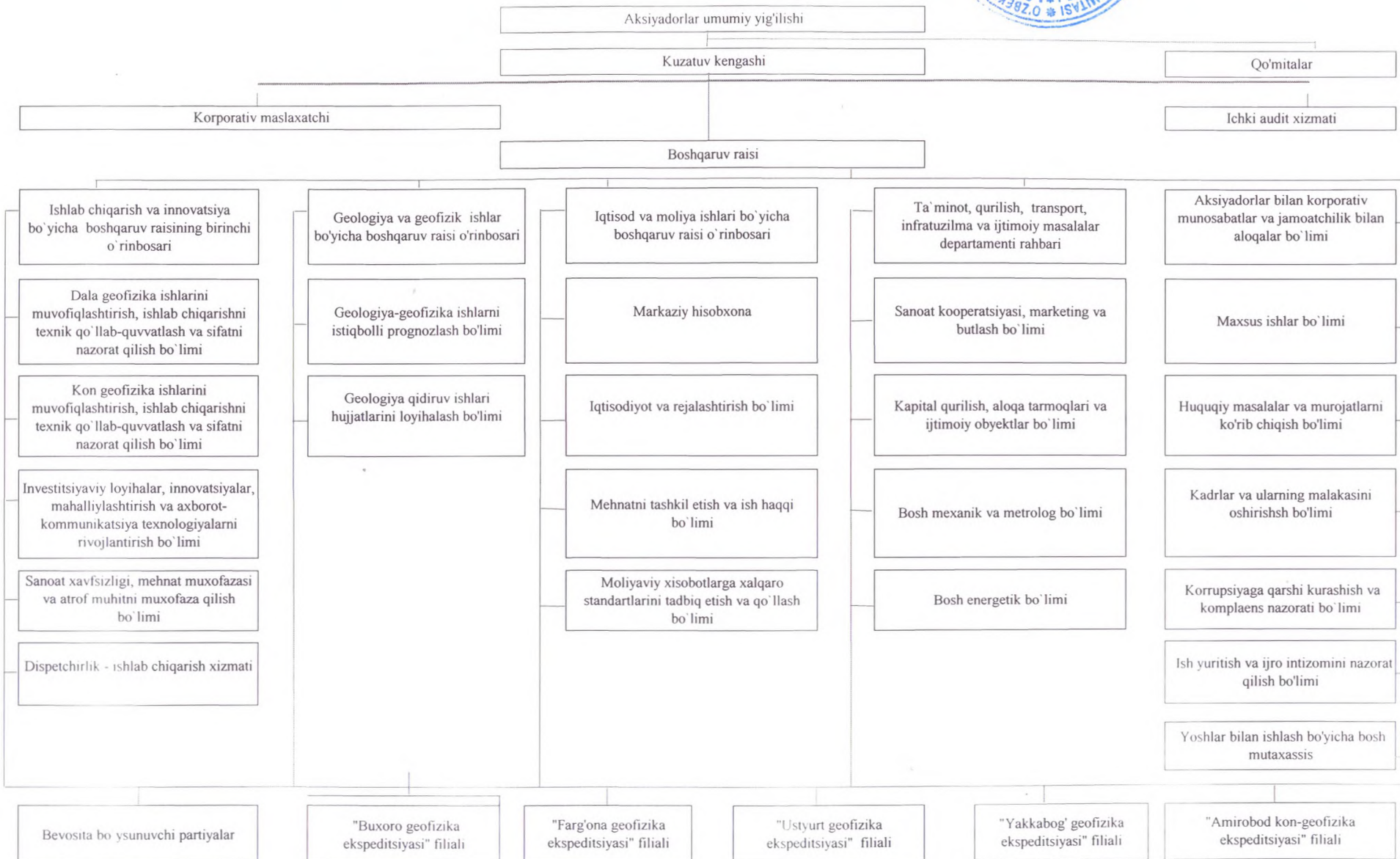
«Ma'qullangan»
"O'zbekgeofizika" AJ
Kuzatuv kengashi tomonidan
"5" iyun 2023 yil



"O'zbekgeofizika" AJ
Yagona aksiyadorining 2023-yil 12-iyuldagi
96/09-03-qr-sonli qaroriga
2-Ilova

R.A. Yusupjonov
Boshqaruv raisi

"O'zbekgeofizika" aksiyadorlik jamiyati tashkiliy tuzilmasi



Jami 3939 sht , shu jumladan: MBX 55 sht, shundan Ijro apparati - 96 sht , shu jumladan: MBX 16 sht Filiallar bo'yicha MBX 39 sht tashkil etadi

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

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

Председатель правления Общества, как руководитель исполнительного органа выполняет решения Общего собрания и Наблюдательного совета, 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)		<p>Акционеры:</p> <p><i>Владельцы простых акций:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Агентство по управлению государственными активами Республики Узбекистан – 82,47 % (958 328 540 штук акций); ▪ Министерство Финансов Республики Узбекистан–14,33% (166 550 475 штук акций); <p><i>владельцы привилегированных акций:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ юридические лица–0,46% (5 371 001 штук акций);

			▪ физические лица– 2,74%) (31 764 599 штук акций).
II. Члены Наблюдательного Совета			
2.1	Исламов Бобир Фархадович	Министр горнодобывающей промышленности и геологии Республики Узбекистан	0%
2.2	Хайдаров Ахадбек Яхёбекович	Заместитель министра сельского хозяйства Республики Узбекистан	0%
2.3	Абдуллаев Акмал Бахтиёрович	Главный консультант сектора Администрации Президента Республики Узбекистан	0%
2.4.	Мирхадиев Шухрат Каримович	Директор ГУП «Государ- ственный геоинформацион- ный центр»	0%
2.5	Абдушукуров Жамшид Абдигалипович	Директор департамента Министерства финансов Республики Узбекистан	0%
2.6	Набиев Тулкин Набиевич	Начальник департамента Агентства по управлению государственными активами Республики Узбекистан	0%
2.8	Хусанов Нодирбек Джуммаевич	Начальник департамента Агентства по управлению государственного активами	0%
2.5	Маматов Бехзод Абдугафуروفич	Начальник управления Министерства экономического развития и сокращения бедности 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 привилеги- рованных акций (0,004%)
3.2	Азимбоев Анваржон Азимбоевич	Первый заместитель председателя правления по производству и инновациям	32400 штук привилеги- рованных акций (0,003%)
3.3	Бозоров Баходир Фозилович	Заместитель председателя правления по экономике и финансам	34500 штук привилеги- рованных акций (0,003%)
3.4	Юлдашев Отабек Асролевич	Заместитель председателя правления по геологии и геофизическим работам	0 %

3.5	Аликулов Тохир Мурадуллаевич	Руководитель департамента комплектации, строительства, транспорта, 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 настоящей Кадровой политикой, утверждаются Правлением Общества.

За отчетный период Отделом по управлению, подготовке и переподготовке кадров была проведена следующая работа в области работы с кадрами:

Общая численность сотрудников АО «Узбекгеофизика» составляет 3960 ед., из них управленческий персонал и специалисты – 996, технический персонал – 740, обслуживающий – 445, производственный персонал - 1779 ед.

В АО «Узбекгеофизика» работают 1022 специалиста с высшим образованием, 1605 со средне-специальным и 1333 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 2022 года были приняты на работу 33 молодых специалиста, окончивших бакалавриат и магистратуру по геологическому и геофизическому направлениям образования. Из них: 5 выпускников филиала РГУ нефти и газа имени И.М.Губкина в г.Ташкент, 6 студентов – Национального университета, 8 студентов – Университета геологических наук и др. ВОУ Узбекистана.

Также, АО «Узбекгеофизика» оплачивает контракт за обучение 65 студентам, которые получают высшее образование в:

- филиале РГУ нефти и газа имени И.М.Губкина в г.Ташкенте – 12 ст.;
- Университете геологических наук – 43 ст.;
- Ташкентском государственном техническом университете – 8 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 – 21 сотр. ;
- Университете геологических наук – 4 сотр.;
- Ташкентском государственном техническом университете – 10 сотр.;
- Бухарском инженерно-технологическом институте- 13 сотр.;
- Каршинском инженерно-экономическом институте – 8 сотр.;
- Каракалпакском национальном университете имени Бердака – 9 сотр.;

- а также в Ташкентском информационно-технологическом университете (1), Ташкентском государственном экономическом университете (1), Государственном университете РФ «Дубна» (1); Ташкентском государственном транспортном университете (1), Банковско-финансовой академии (1), Наманганском инженерно-строительном институте (1), Кокандском филиале ТГТУ (1).

Таким образом, по АО «Узбекгеофизика» проходят обучение по направлениям бакалавриата – 127 ед., по направлениям магистратуры – 14 ед.

В 2023 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 (40 сотр.)

Большое внимание уделяется вопросам подготовки, переподготовки и повышения квалификации специалистов, постоянно ведется работа по данному направлению. В частности, за отчетный период на курсы повышения квалификации были отправлены 755 специалисты в следующие организации:

- Институт повышения квалификации и переподготовки сотрудников геологической отрасли – 265 сотр.;

- Министерство финансов – 2 сотр.,

- Научно-исследовательский институт стандартизации, сертификации и технического регулирования – 1 сотр.;

- ООО SCHLUMBERGER OILFIELD CENTRAL ASIA – 3 сотр.;

- Учебно-методический центр АО «Узбекгеофизика» - 484 сотр.

- и др. организации.

За период 2023 года на курсы повышения квалификации, подготовки и переподготовки кадров намечено направить 150 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 2023 году на возмещение стоимости питания работникам АО «Узбекгеофизика» будет направлено 16300,0 млн. сум. Будет оказана

материальная помощь работникам по закупке на зимний период сельхозпродукции в размере 3900,0 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 11900,0 млн. сум.

Работникам АО «Узбекгеофизика» будет оказана материальная помощь на лечение при уходе в отпуск в размере 6200,0 млн. сум.

Компенсационные выплаты за работу в неблагоприятных природно-климатических условиях, а также в тяжелых, вредных условиях труда составляет 5900,0 млн. сум.

На приобретение путевок в детские оздоровительные лагеря, на компенсацию стоимости учебников и учебных принадлежностей школьникам будет направлено 2100,0 млн. сум.

Материальная помощь юбилярам будет направлена в сумме 270,0 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 375,0 млн. сум.

Работникам АО «Узбекгеофизика» рассматривается оказание материальной помощи по заявлениям и другим разовым выплатам, предусмотренным колдоговором, в размере 2100,0 млн. сум, из них выплаты единовременного пособия работникам в связи с выходом на пенсию – 950,0 млн. сум.

Профсоюзным комитетом на проведение культурно-массовой, оздоровительной, учебно-спортивной работы, для социальной поддержки по оказанию материальной помощи работникам Общества будет направлено 2050,0 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 "Кыргызгеофизика".

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-ТЗ») 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, радиостанции, группы геофонов, модули МТ-3, аккумуляторные батареи,

электронные платы и геофизические полевые коннекторы; управляющий клапан MOOG -760, насосы высокого давления РНА1Д 250/35, дизель генераторы (ДГУ) и технологический транспорт. Одна из сейсмических партий 3Д была обеспечена дополнительным полевым оборудованием I/O System2000, MRX, MLX.

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 и 2020 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.

В целях подтверждения соответствия имеющейся СМК ГФ Международному стандарту ISO 9001:2015 в 2023 году проведен очередной ре-сертификационный аудит, успешное прохождение которого подтвердил стабильность и надежность Общества.

Также в Обществе разработана и внедрена в производство, сертифицирована и поддерживается 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.

Результаты функционирования системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда является 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.

В 2023 году планируется разработка, внедрение и сертификация Системы 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.

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 Постановлением Президента от 21.04.2021 года № ПП-5083 «О дополнительных мерах по активному привлечению инвестиций в сферу геологии, трансформации предприятий отрасли и расширению минерально-сырьевой базы республики», Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 3.11.2021 г. №670 «Геология соҳасини истикболли 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 2023 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 2500,0 пог.км в пределах Судочего прогиба и Тахтакаирского вала, Талдыкского прогиба, Аккалинского выступа, Шахпахтинской ступени, центральной части Ассакеаудакого прогиба Южной-Мангишлак-Устюртской впадины. Планируется проведение 2150,0 кв.км сейсморазведочных работ 3Д, в комплексе с электроразведочными работами, в пределах, Талдыкского прогиба Муйнакского поднятия, Судочьего и Ассакеауданского прогиба. Будут подготовлены 7 перспективных структур с перспективными ресурсами 26,0 млн.т.у.т.

- в Бухаро-Хивинском регионе, кроме основного направления по изучению юрских карбонатных отложений целенаправленно ставятся задачи на изучение глубокозалегающих терригенных юрских и по возможности доюрских отложений. Таким образом, в 2023 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 ГРП на изучение палеозойских отложений.

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

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

Планируется подготовить 8 объектов с перспективными ресурсами 27,0 млн.т.у.т.; отработать МОГТ-2Д в объёме 4800 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 2023 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 объеме 900,0 пог.км в пределах Восточно Сурханской и Каракурт-Аширханской зон поднятий, с целью изучения условий залегания нефтегазоперспективных комплексов и подготовки к передачи 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 региональных и поисковых сейсморазведочных работ 2Д в объеме 900,0 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. Будет подготовлена 1 перспективная структура с перспективными ресурсами 2,5 млн.т.у.т.

2.2. Цели и этапы 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 03.11.2021 г. №670 «Геология соҳасини истикболли ривожлантириш ҳамда олиб борилаётган геология-кидирув 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 на углеводородное сырье.

2.3. Планы реформ на 2023 год.

Согласно вышеуказанной «Дорожной карты» Обществом планируются следующие мероприятия:

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

- организация заключения договоров на выполнение научно-исследовательских, региональных геолого-съёмочных, геофизических работ;
- выявление и подготовка нефтегазоперспективных структур для открытия новых месторождений углеводородного сырья путем проведения в рамках государственных программ научно-исследовательских, региональных геолого-съёмочных, геофизических и буровых работ, а также повышение их эффективности и результативности;
- принятие мер по целевому развитию и широкому внедрению в процесс изучения объектов современных методов дистанционного зондирования, геофизических и аналитических технологий, а также систем организации труда, включая: применение новейших программных продуктов и высокоэффективного геофизического оборудования; обустройство международных сертифицированных лабораторий; организацию системы качества производства и охраны труда (стандарты ISO, OHSAS);
- подготовку и повышение квалификации специалистов на основе международной практики в области нефти и газа;
- внедрение информационных программ и информационно-коммуникационных технологий (ИКТ) в реализацию геологического изучения недр на нефть и газ и цифровизацию геологических данных;
- обеспечение модернизации и укрепления материально-технической базы Общества;
- организация обучения в высших образовательных учреждениях одаренных молодых специалистов и повышение квалификации кадров путем прохождения стажировок, тренингов, участия в семинарах в отечественных и зарубежных профильных компаниях и международных мероприятиях.

III. Рынок и маркетинговый план.

3.1. Анализ рынка

Рынок геофизических услуг на территории Республики Узбекистан формируется государственными программами развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы АО «Узбекнефтегаз» и Госкомгеологии, потребностью инвесторов, проводящих работы на выделенных инвестиционных блоках. Государственные программы составлены в настоящее время на основе 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 3.11.2021г. №670 «Геология соҳасини истикболли 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 Постановлением Президента Республики Узбекистан от 22.04.2021г. №ПП-5083 «О дополнительных мерах по активному привлечению инвестиций в сферу геологии, трансформации предприятий отрасли и расширению минерально-сырьевой базы республики» и Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 3.11.2021 г. №670 «Геология соҳасини истикболли ривожлантириш ҳамда олиб борилаётган геология - қидирув ишларини янада жадаллаштириш чора-тадбирлари тўғрисида», в составе Государственного комитета Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам.

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 керн.

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.

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 на 2023 год необходимо:

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

IV. SWOT-анализ.

Сильные стороны (S):

- АО «Узбекгеофизика» является единственным предприятием в Республике, оказывающим услуги по проведению комплексных полевых (сейсморазведочных работ МОГТ-2Д, МОГТ-3Д, ВСП, электроразведочных) и промысловых (ГИС, ГТИ) исследований, а также по проведению прострелочно-взрывных работ в нефтегазовых скважинах и лабораторных исследований;
- имеет штат 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 хранилищем, в котором систематизированы и находятся на хранении образцы керн 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 наряду с сейморазведкой позволит решить задачи по приросту перспективных ресурсов углеводородов и наращиванию минерально-ресурсной базы Республики с высокой эффективностью;

- социальная поддержка сотрудников;

- обновлён парк основного полевого геофизического и промышленного оборудования:

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

Вычислительный центр и программное обеспечения Paradigm (Нидерланды);

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

Возможности (О)

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

Появление новых заказчиков на внутреннем рынке;

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

Расширение линейки предоставляемых услуг.

Слабые стороны (W):

- высокая степень износа полевого и промышленного геофизического оборудования (56,7%);
- недостаток притока профильных молодых специалистов взамен выбывающих.

Риски (T):

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

V. Энергоресурсы и их потребление.

АО «Узбекгеофизика» потребляет следующие энергоресурсы: электроэнергия, природный газ, дизельное топливо, автобензин, сжиженный газ, вода.

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

Главной задачей энергоснабжения общества на 2023 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 2023 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.	Прогнозное потребление в 2023г.	Ожидаемая экономия в 2023г.
1	Электроэнергия (тыс. кВт)	2246,2	2225	- 21,2
2	Природный газ (тыс.м ³)	412,1	390	- 22,1
3	Тепловая энергия (тыс. Гкал)	2,3	2,1	- 0,2
4	Вода (тыс.м ³)	82,1	65	- 17,1
5	Бензин (тонн)	160	160	0
6	Дизтопливо (тонн)	3210	3210	0
7	Природный газ на пробег автотранспорта (метан), (тыс.м ³)	164	175	9
8	Сжиженный газ (тонн)	111	121	10

Электроэнергия: В 2022 году фактическое потребление составил 2246,2 тыс.кВт. В 2023 году прогноз потребления предусматривается на уровне 2225 тыс.кВт. Ожидаемая экономия за счет ОТМ составит 21,2 тыс.кВт или 2,2% от прогноза потребления.

Природный газ: В 2022 году фактическое потребление составил 412.1 тыс.м³. В 2023 году прогноз потребления предусматривается на уровне 390 тыс.м³. Ожидаемая экономия за счет ОТМ составит 22,1 тыс.м³. или 2,5% от прогноза потребления.

Тепловая энергия: В 2022 году фактическое потребление составил 2,3 тыс.Гкал. В 2023 году прогноз потребления предусматривается на уровне 2,1 тыс.Гкал. Ожидаемая экономия за счет ОТМ составит 0,2 тыс. Гкал или 8,7 % от прогноза потребления.

Вода: В 2022 году фактическое потребление составил 82,1 тыс.м³. В 2023 году прогноз потребления предусматривается 65 тыс.м³. Ожидаемая экономия за счет ОТМ составит 17,1 тыс.м³ или 7,1 % от прогноза потребления.

Бензин: В 2022 году фактическое потребление составил 160 тонны. В связи с увеличением расстояния между объектами работ и производственной базой, а также увеличением физического объема работ, в 2023 году прогноз потребления предусматривается на уровне 160 тонн.

Дизельное топливо: В 2022 году фактическое потребление составил 3210 тонны. В связи с увеличением парка автотранспорта и механизмов, а также увеличение физического объема работ, в 2023 году прогноз потребления предусматривается на уровне 3210 тонн.

Природный газ на пробег автотранспорта (метан): В 2022 году фактическое потребление составил 164 тыс.м³. В связи с увеличением парка

автотранспортных средств, переводимых на сжатый газ (метан) в 2023 году прогноз потребления предусматривается на уровне 175 тыс.м³.

Сжижений газ: В 2022 году фактическое потребление составил 111 тонны. В 2023г. прогноз потребления предусматривается на уровне 121 тонн.

Альтернативные источники энергии.

В данное время в эксплуатации общества находится:

- солнечные водонагревательные коллекторы суммарный объем - 2520 л;
- фотоэлектрические станции суммарная мощность 32 кВт.

До конца года планируется установить фотоэлектрические станции суммарная мощность 50 кВт.

В 2023 году планируется приобретение и внедрение в эксплуатацию следующие АИЭ:

- солнечные водонагревательные коллекторы суммарный объем – 1000 л;
- фотоэлектрические станции суммарная мощность 25 кВт.

В соответствии с Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 7 августа 2006г. №164 в 2023 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 Манфо	1750 тонн.	Узбекистан
2	Взрывчатое вещество типа “Nobelit 216Z” или аналог	300 тонн.	Узбекистан
3	Электродетонатор сейсмический	500 тыс. шт.	КНР, Россия
4	Кумулятивные заряды	120 тыс.шт.	Россия
5	Кабель сейсмический	500 км.	Узбекистан
6	Кабель геофизический	80 км.	Узбекистан
7	ГСМ	3370 тонн	Узбекистан
8	Сжиженный газ	121 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 2023 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 2023 году на выполнение геологоразведочных работ за счет средств Госбюджета планируется выполнение сейсморазведочных работ МОГТ-2Д в объеме 9100 пог. км и 3Д в объеме 2150 кв.км. План по подготовке структур составляет 17 объектов.

Заключены договора с АО «Узбекнефтегаз» на выполнение поисковых сейсморазведочных работ 3Д в объеме 1500 кв.км и проведение тематических работ по проектам на выполнение отчетов «Посчет запасов УВ по месторождениям».

Заключены договора с заказчиками на производство геофизических исследований и прострелочно-взрывных работ в скважинах на нефть и газ.

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.

Бизнес планом, утвержденным 30 ноября 2022 года, было предусмотрено выполнение геологоразведочных работ в рамках Государственной программы в размере 329,476 млрд. сум. Согласно факсограммы министерства горно-добывающей промышленности и геологии Республики Узбекистан от 25 апреля 2023 года №95 финансовые средства выделяемые на геологоразведочные работы оптимизированы на 22,9 млрд. сум.

В связи с тем, что в последние годы имеется тенденция открытия месторождений со сложным геологическим строением, мелкими и средними запасами (3-10 млрд м³) и на больших глубинах (3-5 км), ставится задача по увеличению глубинности исследований (до 7 км), а также по повышению точности и информативности полевых и промысловых работ.

В части сейсморазведочных полевых работ, поставленные задачи решаются путем увеличения длины линии приема, а также увеличения кратности исследований. Реализация данных мероприятий требует увеличения количества активных каналов на линии приема, увеличения времени работы невзрывных источников на точках возбуждения, либо увеличению расхода ВМ при взрывных методах.

В части промысловых работ, требуется применение приборов и оборудования в высокотермобарическом исполнении, с рабочим диапазоном до 200 С° и давлением до 1000 атм.

С учетом оснащенности и изношенности основного оборудования (К изношенности до 72%) полевых и промысловых партий, требуется постоянная модернизация и обновление имеющегося оборудования.

В частности, в рамках действующих проектов, потребность в активных каналах возросла на 113,2%, что потребовало закупки 2039 новых каналов, 22 км сейсмического кабеля и до конца 2023 года запланировано приобретение 180 новых каналов. В части промысловых работ в 2023 году закуплено 24,5 км нового каротажного кабеля, до конца года запланировано приобретение еще 20 км.

Указом Президента Республики Узбекистан от 28 марта 2023 года №45 “О повышении размеров заработной платы, пенсий и пособий” с 1 мая текущего года размеры заработной платы повышены на 7% и установлены минимальный размер оплаты труда – 980 000 сум в месяц, а базовая расчетная величина – 330 000 сум. в месяц.

В связи с вышеизложенным возникла необходимость пересмотреть доходную и расходную часть Бизнес плана.

Так, освоение ассигнований на выполнение геологоразведочных работ предусмотренных Госпрограммой в 2023 году составляет 306,598 млрд. сум.

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 работ в скважинах на нефть и газ составляет 244,0 млрд. сум.

Кроме того, в 2023 году планируется получить прочие доходы от оказания различных услуг заказчикам в объеме 10,3 млрд. сум.

Таким образом, общий планируемый объем реализации товаров, работ и услуг в 2023 году составляет 560,898 млрд. сум с учетом налога на добавленную стоимость.

6.1.3. План использования производственных мощностей по АО «Узбекгеофизика» на 2023 год.

№	Вид работ	Ед. измер.	Мощность	Использование мощностей				План		в том числе по кварталам				Темп роста %
				2021г.	%	2022г.	%	2023г.	%	I	II	III	IV	
1	Сейсморазведка 2Д	пог.км	9100	9000	99,0	9100	100,0	9100	100,0	2400	2715	2705	1280	100,0
2	Сейсморазведка 3Д	кв. км	3700	3410	92,1	3939	100,0	3650	98,7	890	1050	1065	645	92,6
3	Подготовка структур	шт.	17	17	100,0	18	100,0	17	100,0	5	4	4	4	100,0
4	Перспективные ресурсы по С ₃	млн. т.у.т.	58,0	80,764	139,2	110,1	147,0	58,0	100,0	14	15	15	14	52,7

Производственный план по АО «Узбекгеофизика» на 2023 год

№	Вид работ	Ед. измер.	2021г. (факт)	2022г.		2023г. (прогноз)	Темп роста %	в том числе по кварталам			
				План	Ожидаемое			I	II	III	IV
1	Сейсморазведка 2Д	пог.км	9000	9100	9100	9100	100,0	2400	2715	2705	1280
2	Сейсморазведка 3Д	кв.км	3410	3939	3939	3650	98,7	890	1050	1065	645
3	Подготовка структур	шт	17	17	18	17	94,4	5	4	4	4
4	Перспективные ресурсы по С ₃	млн. т.у.т.	80,764	56,0	110,1	58,0	52,7	14	15	15	14

6.1.4. План реализации продукции (товаров, работ и услуг) с учетом НДС по АО "Узбекгеофизика" на 2023 год

(млн.сум)

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2021г.	2022г.	2023г.	в том числе				Темп роста
			(факт)	(факт)	(прогноз)	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал	%
1.	Объем геологоразведочных работ - ВСЕГО	млн.сум	479 232	553 359	550 598	126 800	167 200	153 000	103 598	99,5
	в том числе:		263 000	298 277	306 598	80 700	98 300	87 500	40 098	
1.1.	Сейсморазведка 2Д	млн.сум	169 012	180 280	186 598	48 200	65 800	54 100	18 498	103,5
		пог.км	9 000	9 100	9 100	2400	2715	2705	1280	100,0
1.2.	Сейсморазведка 3Д	млн.сум	93 988	117 997	120 000	32 500	32 500	33 400	21 600	101,7
		кв.км	2 000	2 100	2 150	520	650	675	305	102,4
1.3.	Договорные работы	млн.сум	216 232	255 082	244 000	46 100	68 900	65 500	63 500	95,7
	<i>(Сейсморазведка 3Д)</i>	кв.км	1 410	1 839	1 500	370	400	390	340	81,6
2.	Прочие доходы	млн.сум	21 517	15 259	10 300	1 700	2 800	2 900	2 900	67,5
	ИТОГО	млн.сум	500 749	568 618	560 898	128 500	170 000	155 900	106 498	98,6

Примечание: В план реализации продукции будут внесены изменения в случае внесения изменений в «Программы развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы Республики Узбекистан на 2023 год».

6.1.4.1. План реализации продукции (товаров, работ и услуг) без учета НДС по АО "Узбекгеофизика" на 2023 год

(млн.сум)

№	Наименование показателей	Ед.изм.	2021г.	2022г.	2023г.	в том числе				Темп роста
			(факт)	(факт)	(прогноз)	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал	%
1.	Объем геологоразведочных работ - ВСЕГО	млн.сум	451 604	520 207	501 254	113 000	150 000	144 000	94 254	96,4
	в том числе:		263 000	298 277	283 254	72 000	89 000	85 000	37 254	
1.1.	Сейсморазведка 2Д	млн.сум	169 012	180 280	172 254	43 000	58 000	54 000	17 254	95,5
		пог.км	9 000	9 100	9 100	2400	2715	2705	1280	100,0
1.2.	Сейсморазведка 3Д	млн.сум	93 988	117 997	111 000	29000	31 000	31 000	20 000	94,1
		кв.км	2 000	2 100	2 150	520	650	675	305	102,4
1.3.	Договорные работы	млн.сум	188 604	221 930	218 000	41 000	61 000	59 000	57 000	98,2
	<i>(Сейсморазведка 3Д)</i>	кв.км	1 410	1 839	1 500	370	400	390	340	81,6
2.	Прочие доходы	млн.сум	21 517	14 742	10 000	1 600	2 800	2 800	2 800	67,8
	ИТОГО	млн.сум	473 121	534 949	511 254	114 600	152 800	146 800	97 054	95,6

Примечание: В план реализации продукции будут внесены соответствующие изменения в случае внесения изменений в «Программы развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы Республики Узбекистан на 2023 год».

6.2. Финансовый план.

6.2.1. Анализ финансовых показателей.

Чистая выручка от реализации товаров и услуг по АО «Узбекгеофизика» в 2021 году составила 454,4 млрд. сум, а 2022 году составил 523,7 млрд. сум. Прочие доходы от основной и финансовой деятельности в 2021 году составили 8,7 млрд. сум и 10,0 млрд. сум соответственно, а в 2022 году составил 11,0 млрд. сум и 0,2 млрд. сум соответственно.

Производственная себестоимость в 2021 году составил 278,4 млрд. сум, а в 2022 году составил 310,2 млрд. сум, расходы периода в 2021 году составил 130,7 млрд. сум, а в 2022 году составил 155,9 млрд. сум, расходы по финансовой деятельности в 2021 году составил 1,4 млрд. сум, а в 2022 году составил 0,6 млрд. сум.

По итогам 2021 года получена чистая прибыль в размере 51,4 млрд. сум, а в 2022 году получена чистая прибыль в размере 53,1 млрд. сум.

По состоянию 01.01.2022г. дебиторская задолженность составила 271,7 млрд. сум, а в 01.01.2023г. составил 335,6 млрд. сум. Дебиторская задолженность увеличивается из-за несвоевременной оплатой выполненных договорных работ (со стороны крупных заказчиков).

По состоянию 01.01.2022г. кредиторская задолженность составила 59,7 млрд. сум, а в 01.01.2023г. составил 101,2 млрд. сум.

6.2.2. Прогноз финансово-экономических показателей.

В 2023 году с учетом всех изменений общий доход по АО «Узбекгеофизика» прогнозируется в размере 511,2 млрд. сум.

Из них чистая выручка от реализации товаров и услуг по АО «Узбекгеофизика» планируется в размере 503,6 млрд. сум, прочие доходы от основной и финансовой деятельности планируются в размере 7,4 млрд. сум и 0,2 млрд. сум соответственно.

Ожидаемая производственная себестоимость составит 306,7 млрд. сум, расходы периода – 154,0 млрд. сум, расходы по финансовой деятельности – 0,5 млрд. сум (Основные статьи доходов и расходов отражены в таблицы 6.2.2.).

По итогам 2023 года планируется получить прибыль до уплаты налога на доход в размере 50,0 млрд. сум. Чистая прибыль (после выплаты налога на прибыль) составляет 40,0 млрд. сум.

6.2.2. Финансовый план АО "Узбекгеофизика" на 2023 год

(млн.сум)

№	Показатели баланса доходов и расходов	2021г.	2022г.	2023г.	Темп роста		в том числе:			
		(факт)	(факт)	(прогноз)	(+/-)	%	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал
1	Доходы - всего	473 121	534 949	511 254	-23 695	95,6	114 600	152 800	146 800	97 054
	<i>чистая выручка</i>	454 413	523 734	503 654	-20 080	96,2	113 700	150 700	144 500	94 754
	<i>прочие доходы</i>	8 721	11 015	7 400	-3 615	67,2	850	1 990	2 280	2 280
	<i>доходы от финансовой деятельности</i>	9 987	200	200	0	100,0	50	110	20	20
2	Производственная себестоимость	278 456	310 202	306 754	-3 448	98,9	68 300	95 000	87 800	55 654
	<i>сырьё и материалы</i>	63 479	58 845	60 000	1 155	102,0	13 600	18 100	16 900	11 400
	<i>энергоресурсы</i>	34 116	47 785	47 000	-785	98,4	10 800	15 400	12 800	8 000
	<i>затраты на оплату труда</i>	95 312	118 827	113 600	-5 227	95,6	23 400	36 700	35 600	17 900
	<i>отчисления на социальное страхование</i>	11 582	14 049	13 600	-449	96,8	2 800	4 400	4 200	2 200
	<i>амортизация основных средств</i>	43 968	33 469	37 000	3 531	110,6	10 000	9 000	9 000	9 000
	<i>прочие затраты</i>	29 999	37 227	35 554	-1 673	95,5	7 700	11 400	9 300	7 154
3	Расходы периода	130 669	155 981	154 000	-1 981	98,7	33 400	46 900	44 100	29 600
	<i>расходы по реализации продукции</i>									
	<i>административные расходы</i>	10 886	13 074	12 000	-1 074	91,8	3 000	3 000	3 000	3 000
	<i>прочие операционные расходы</i>	119 783	142 907	142 000	-907	99,4	30 400	43 900	41 100	26 600
4	Расходы по финансовой деятельности	1 357	565	500	-65	88,5	200	100	100	100
	<i>расходы в виде процентов</i>	495	426	350	-76	82,2	125	75	75	75
	<i>убытки от валютных курсовых разниц</i>	862	139	150	11	107,9	75	25	25	25
	<i>прочие расходы по финансовой деятельности</i>									
5	Прибыль (убыток) до уплаты налога на доходы (прибыль)	62 639	68 201	50 000	-18 201	73,3	12 700	10 800	14 800	11 700
6	Налог на прибыль	11 199	15 103	10 000	-5 103	66,2	2 700	2 300	2 700	2 300
7	Чистая прибыль (убыток)	51 440	53 098	40 000	-13 098	75,3	10 000	8 500	12 100	9 400
8	Дебиторская задолженность	271 769	335 611	330 000	-5 611	98,3	330 000	330 000	330 000	330 000
9	Кредиторская задолженность	59 721	101 178	75 000	-26 178	74,1	75 000	75 000	75 000	75 000

Примечание: В финансовый план будут внесены соответствующие изменения в случае внесения изменений в «Программу развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы Республики Узбекистан на 2023 год».

6.2.3. Основные источники доходов на 2023 год

(млн. сум)

№	Источники доходов	2021г.	2022г.	2023г.	Темп роста		в том числе			
		(факт)	(ожд)	(прогноз)	(+/-)	%	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал
	Всего	473 121	521 497	511 254	-10 243	98,0	114 600	152 800	146 800	97 054
1	Доход от основной деятельности	454 413	510 282	503 654	-6 628	98,7	113 700	150 700	144 500	94 754
2	Прочие доходы	8 721	11 015	7 400	-3 615	67,2	850	1 990	2 280	2 280
	<i>в том числе:</i>									
	<i>аренда зданий и сооружений</i>	911	1 425	500	-925	35,1	50	150	150	150
	<i>доход от сдачи металлома</i>	2 254	2 237	2 450	213	109,5	400	700	700	650
	<i>выбытие основных средств</i>	1 855	3 528	550	-2 978	15,6		100	200	250
	<i>оказание мед.услуг</i>	3 316	3 825	3 800	-25	99,3	400	1 000	1 200	1 200
	<i>прочие</i>	385		100	100			40	30	30
3	Доходы от финансовой деятельности	9 987	200	200	0	100,0	50	110	20	20
	<i>в том числе:</i>									
	<i>доходы в виде дивидендов</i>	7 285	105	144	39	137,1	44	100		
	<i>доходы от валютных курсовых разниц</i>	2 702	95	56	-39	58,9	6	10	20	20

Прогноз распределения чистой прибыли на 2023 год

(млн.сум)

№	Направление	2022г.		2023г.	
		Сумма	Уд. вес	Сумма	Уд. вес
I.	Чистая прибыль	53 098	100%	40 000	100%
1.	На выплату дивидендов, <i>втч:</i>	28 360	53,4%	22 015	55,0%
	- по привилегированным акциям	2 655	5,0%	2 655	6,6%
	- по простым акциям (по государственной доле)	25 705	48,4%	19 360	48,4
2.	На формирование резервного фонда	2 655	5%	2 000	5%
3.	На формирование фонда охраны труда	750	1,4%	702	1,7%
4.	Прочие*	21 333	40,2%	15 283	38,3%

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

6.2.3. Основные источники доходов.

Основными источниками доходов в 2023 году является доход от основной деятельности (503,6 млрд. сум), прочие доходы (7,4 млрд. сум) и доходы от финансовой деятельности (200 млн. сум). Общий объем основных доходов по всем источникам составляет 511,2 млрд. сум без налога на добавленной стоимости (Основные статьи источников дохода отражены в таблицы 6.2.3.).

6.2.4. Спонсорская помощь.

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

**Информация об оказываемых спонсорской помощи
по АО «Узбекгеофизика» на 2023 год**

(млн. сум)

№	Наименование	2021г. (факт)	2022г. (факт)	2023г. (прогноз)	Темп роста, %
1	Спонсорская помощь	458,2	1002	1200	95,8

6.2.5. Финансовая независимость, ликвидность и платежеспособность, задолженность.

Финансовая независимость, ликвидность и платежеспособность

№	Наименование показателей	2021 год	2022 год	2022 год (прогноз)
1.	Величина собственных оборотных средств (тыс. сум)	284005635	308524630	330079450
2.	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	6,0	7,2	6,7
3.	Доля оборотных средств в активах	27,2	33,5	32,8
4.	Доля производственных запасов в текущих активах	19,7	17,4	17,8
5.	Коэффициент финансовой зависимости	41,7	44,2	22,9
6.	Коэффициент финансового рычага (левериджа)	0,12	0,17	0,08

Дебиторская и кредиторская задолженность

По состоянию 01.01.2023г. дебиторская задолженность по АО «Узбекгеофизика» составил 335,6 млрд. сум. Основными дебиторами является АО «Узбекнефтегаз» и предприятия входящие в его состав, Компания «ERIELL» и другие буровые, нефтегазодобывающие предприятия. В настоящее время проводится работы по погашению дебиторской задолженности через судебные органы.

По состоянию 01.01.2023г. кредиторская задолженность по АО «Узбекгеофизика» ожидается в размере 101,1 млрд. сум.

**Информация
о дебиторской и кредиторской задолженности за 2022 год.**

(млн. сум)

№	Наименование	01.01.2022г.	01.04.2022г.	01.07.2022г.	01.10.2022г.	01.01.2023г.
1	Дебиторская задолженность	271 769	287 216	311 123	326 978	335 611
2	Кредиторская задолженность	59 721	53 478	63 376	67 204	101 178

**Прогноз
дебиторской и кредиторской задолженности на 2023 год**

(млн. сум)

№	Наименование	01.01.2023г.	01.04.2023г.	01.07.2023г.	01.10.2023г.	01.01.2023г.
1	Дебиторская задолженность	330 000	330 000	330 000	330 000	330 000
2	Кредиторская задолженность	75 000	75 000	75 000	75 000	75 000

6.2.6. Налоги в бюджет.

В 2022 году выплачена 91,2 млрд. сумов налогов и сборов в бюджет. 2022 году выплачена на 107,9 млрд. сум, что на 15,7 млрд. сумов больше, чем в 2021 году.

Общая сумма налогов и сборов в 2023 году составит 133,0 млрд. сумов, что на 25,1 млрд. сумов (123,3%) больше, чем 2022 году. В основном это связано с увеличением налога на добавленную стоимость, социальных налогов, налога на землю с юридических лиц и других налогов.

Информация о платежах в бюджет, налоги и сборы.

(млн.сум)

№	Платежи	2021г. (факт)	2022г. (факт)	2023г. (прогноз)	Изменение		в том числе			
					(+/-)	%	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал
I.	Всего	92190,8	107927,5	133027,6	25100,1	123,3	32658,8	40183,0	30120,9	30064,9
1.	Косвенные налоги	29109,8	34312,0	49344,0	15032,0	143,8	13692,0	17308,0	9000,0	9344,0
	в том числе:									
	<i>НДС</i>	<i>29109,8</i>	<i>34312,0</i>	<i>49344,0</i>	<i>15032,0</i>	<i>143,8</i>	<i>13692,0</i>	<i>17308,0</i>	<i>9000,0</i>	<i>9344,0</i>
2.	Налог за пользование водными ресурсами	97,4	56,3	112,8	56,5	200,4	15,7	40,7	28,2	28,2
3.	Налог на прибыль	11198,8	15103,2	10000,0	-5103,2	66,2	2700,0	2300,0	2700,0	2300,0
4.	Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	22776,3	26602,7	31272,0	4669,3	117,6	7094,8	8541,2	7818,0	7818,0
	и социальный налог	22273,8	25523,4	31272,0	5748,6	122,5	7094,8	8541,2	7818,0	7818,0
5.	Налог на имущество с юридических лиц	907,4	2389,7	2450,8	61,1	102,6	272,5	952,9	612,7	612,7
6.	Налог на землю с юридических лиц	1433,3	2121,2	2576,0	454,8	121,4	489,0	799,0	644,0	644,0
7.	Другие налоги	4394,0	1819,0	6000,0	4181,0	329,9	1300,0	1700,0	1500,0	1500,0

	Итого: (денежный приток/отток от инвестиционной деятельности)											
	Финансовая деятельность											
10	Полученные и выплаченные проценты		5 173									
11	Полученные и выплаченные дивиденды		11 426		28 360		7 090		7 090		7 090	7 090
12	Денежные поступления от выпуска акций или других инструментов связанных с собственным капиталом											
13	Денежные выплаты при выкупе собственных акций											
14	Денежные поступления и выплаты по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам	221 935	207 751									
15	Денежные поступления и платежи по долгосрочной аренде (финансовому лизингу)		156									
16	Другие денежные поступления и выплаты от финансовой деятельности	426	121									
	Итого: (денежный приток/отток от финансовой деятельности)	221 935	224 506		28 360		7 090		7 090		7 090	7 090
	Налогообложение											
17	Уплаченный налог на доход (прибыль)		15 244		10 000		2 700		2 300		2 700	2 300
18	Уплаченные прочие налоги		79 908		79 000		19 750		19 750		19 750	19 750
	Итого: уплаченные налоги		95 152		89 000		22 450		22 050		22 450	22 050
19	Сальдо курсовых разниц, образовавшихся от переоценки денежных средств в иностранной валюте.											
20	Сальдо на конец отчетного периода	2 967			3 100		485		885		844	886

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 18 лет.

АО «Узбекгеофизика» располагает необходимым оборудованием и программным обеспечением, необходимым для геологических исследований, а также специализированными складами, сертифицированными для хранения опасных материалов (ВМ и ИИИ). Акционерное общество имеет более 1000 квалифицированных специалистов, имеющих специальное профессиональное образование 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 2022 году объем экспорта работ и услуг составил 59,3 млрд. сум . (или в валютном эквиваленте 5,86 млн. долл. США).

На 2023 год запланирован объем экспорта работ и услуг на сумму 33,7 млрд. сум (или в валютном эквиваленте 2,96 млн. 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 «SANOAT ENERGETIKA GURUHI», СП ООО «ANDIJANPETRO» (Россия), ИП ООО «Surhan Gaz Chemical Operating Co.», ООО ОК «Зарубежнефтегаз-ГПД Центральная Азия» (Россия), CPLC (КНР), ООО «PROMGEOTEXSTROY», СП ООО «Узтатгеосервис», ООО «QUANTO SERVICING», ООО «MINERAL OIL», ОАО «Сугднафтугаз» (Республика Таджикистан), ОАО «КЫРГЫЗГЕОФИЗИКА» (Республика Кыргызстан), «ПФИЦ УрО РАН» (Россия), и др.

Показатели экспорта работ и услуг по АО «Узбекгеофизика»

(тыс. долл.)

№	Название товара и услуг	2021г. (факт)	2022г. (факт)	2023г. (прогноз)
1	Экспорт работ и услуг - всего	6691	5860	2960
1.1.	Полевые геофизические работы	-	16	40
1.2.	Промысловые геофизические работы	6323	4932	2700
1.3.	Аренда территории базы	16	12	12
1.4.	Хранение и транспортировка ВМ и ИИИ	197	867	200
1.5.	Комплексные лабораторные исследование керна	155	33	8
2	Затраты по экспорту - всего	5400	4570	2300
2.1	Зарплата	1800	1875	970
2.2	ГСМ	1050	860	460
2.3	Амортизация	980	705	345
2.4	Материальные затраты	1170	790	360
2.5	Прочие (налоги и отчисления, коммунальные услуги)	400	340	165

Прогноз экспорта работ и услуг по АО “Узбекгеофизика” на 2023 год

№	Название товара и услуг	2022й.		2023й.		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:		5860		2960		950		548		737		725
1.1.	Полевые геофизические работы		16		40				36		4		
1.2.	Промысловые геофизические работы		4932		2700		885		450		680		685
1.3.	Аренда территории базы		12		12		3		3		3		3
1.4.	Хранение и транспортировка ВМ и ИИИ		867		200		60		57		48		35
1.5.	Комплексные лабораторные исследования керна		33		8		2		2		2		2

7.2. Импорт

В 2022 году обществом осуществлен импорт материалов (перфорационные системы) на сумму 1033,84 тыс. долларов США, и услуг (аудит геофизических работ) на сумму 1 893,12 тыс. рублей РФ.

В 2023 году планируется заключение контрактов на поставку оборудования и материалов на общую сумму 5858,6 тыс. долларов США, оборудования на сумму 3438,6 тыс. долларов США и материалов на 2420,0 тыс. долларов США. При этом особо стоит отметить, что фактическая поставка по заключенным в 2023 году контрактам будет в 2024 году ввиду специфичности товара, изготавливаемого только по заказу, не имеющего обще-потребительского значения. Импорт осуществляется исключительно товаров и материалов, не производимых в Республике Узбекистан.

Перечень

планируемого к приобретению по импорту оборудования и других МТР для полевой и промысловой геофизики АО «Узбекгеофизика» в 2023 году.

(тыс. долл. США)

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Цена за ед.	Общая стоимость
I.	Оборудование				2608,6
1.	Источники ионизирующих излучений	комплект	7	45	315
3.	Система синхронизации для импульсных источников	комплект	2	55	110
4.	Сейсморазведочный комплекс на 2000 каналов	комплект	1	1800	1800
5.	Скважинный прибор магнитной восприимчивости КМВ	комплект	2	10	20
6.	Цифровой комплексный скважинный прибор электрического и гаммакаротажа	комплект	2	10,3	20,6
7.	Каверномер скважинный КСМ-43	комплект	2	8	16
8.	Гироскопический инклинометр	комплект	2	66	132
10.	ПО для интерпретации материалов ГИС	лицензия	3	65	195
II.	Расходные материалы				2420
1.	Электрический детонатор сейсмический	тыс. шт.	500	0,001	500
2.	Перфорационные системы	тыс. шт.	64	0,030	1920
	Всего				5028,6

Общество также предпринимает шаги по сокращению импорта. На базе СП “Техгеосервис” организована сборка станций ГТИ, капитальный ремонт скважинных приборов, и последующая их эксплуатация в производственном цикле АО “Узбекгеофизика”. Наряду с этим уже продолжительное время при проведении работ МОГТ-2Д взрывным способом применяется взрывчатое эмульсионное вещество Нобелит-216Z взамен блоков тротиловых прессованных, ранее приобретаемых по импорту.

VIII. Локализация

Согласно утвержденному плану по локализации в 2022 году все мероприятия (9) выполнены. Это 5 мероприятий в направлении локализации геофизического оборудования и 4 мероприятия в направлении сокращения импорта на основе производственной кооперации.

По локализации геофизического оборудования выполнены следующие мероприятия: изготовление неполярных электродов типа ПЭ4/6с для оборудования Phoenix, используемого в электроразведочных работах, изготовление испытательного устройства скважинного инструмента акустического каротажа, изготовление лабиринта для масленки геофизического кабеля, изготовление устройства для очистки и смазки геофизических несущих тросов, производство электродов для зондовой части электрокаротажа.

В направлении сокращения импорта на основе производственной кооперации: взамен сейсмокабеля ST+ (Sercel, Франция) использование кабеля КГПР производства СП «Андижанкабель», замена сейсмического кабеля КСМТУ-4ц/4г-300 на кабель марки КГПР (8 жильный) производства СП "Андижанкабель", изготовление шлангов высокого давления на сейсмических вибраторах типа “Номад-65”, изготовление радиатора сейсмического вибратора типа "Номад-65".

Планом работ на 2023 год предусмотрено выполнение 9 мероприятий по локализации комплектующих к геофизическому оборудованию. Большею частью это изготовление вспомогательных приспособлений для промыслово-геофизического оборудования, и восстановление полевых модулей, эксплуатируемых при проведении геофизических исследований (полевых сейморазведочных 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 2023 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 2023 год**

№	Наименование	Кол-во	Срок реализации	Затраты*, сум	Экономический эффект*, сум	Примечание
1	Изготовление изоляционных колец для БК части скважинного прибора электрокаротажа К1	6 штук	В течение года	5 400 000	35 000 000	Филиал «АПГЭ»
2	Изготовление соединителя типоразмера 133 для скважинного оборудования типа «Каскад», спускаемого в скважину по бурильным трубам	1 штук	В течение года	3 000 000	60 000 000	Филиал «АПГЭ»
3	Изготовление переходников для подключения перфосистем Ø89 и 102 мм к взрывной головке Ø73 мм	4 штук	В течение года	800 000	150 000 000	Филиал «АПГЭ»
4	Изготовление ломов для механического пуска перфосистем ПНКТ	5 штук	В течение года	800 000	7 000 000	Филиал «АПГЭ»
5	Изготовление блока питания полевых модулей к сейсмостанции типа «Прогресс Т3»	1 штук	В течение года	18 000 000	15 000 000	Филиал «БГЭ»
6	Изготовление шлангов высокого и низкого давления к сейсмическим вибраторам типа NOMAD 65	8 штук	В течение года	8 000 000	40 000 000	Филиал «ФГЭ»
7	Ремонт воздушного радиатора сейсмического вибратора типа NOMAD 65	2 штуки	В течение года	4 000 000	8 000 000	Филиал «ФГЭ»
8	Изготовление лебедочного коллектора для подъемника ПК-5	1 штук	В течение года	12 000 000	60 000 000	Филиал «УГЭ»
9	Ремонт геофизических модулей	30 штук	В течение года	90 000 000	168 000 000	Филиал «ЯГЭ»
	ИТОГО			142 000 000	543 000 000	

*- 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 40 кВт/ч на кровле административного здания общества в целях экономии электроэнергии.

В 2023 году планируется установить на объектах общества одну солнечную фотоэлектрическую установку мощностью 5 кВт/ч и 5 единиц солнечных водонагревательных коллекторов объемом по 200 литров, а также 50 датчиков движения.

В 2022 году были разработаны нормативные документы “ПДВ” (предельно допустимый выброс) и “ПДО” (предельно допустимых отходов) для филиала “Ферганская геофизическая экспедиция”, принадлежащего АО “Узбекгеофизика”.

В 2023 году планируется разработка проектов нормативных документов “ПДВ” (предельно допустимый выброс), “ПДС” (предельно допустимый сброс) и “ПДО” (предельно допустимых отходов) для филиала “Бухарская геофизическая экспедиция” и “КЭН” (коммунально экологический норматив) для филиала “Амирабадская промыслово-геофизическая экспедиция” АО “Узбекгеофизика”.

Планируемые к реализации в 2023 года меры по снижению воздействия предприятия на экологию и окружающую среду.

№	Наименование мероприятия	Механизм реализации	Ожидаемые результаты	Сумма (сум)	Источник финансирования
1.	Увеличение числа фотоэлектрических станций и поддержание в рабочем состоянии имеющихся.	Сокращение выброса CO ₂	33 565 кг CO ₂	15 104 000	Собственные средства.
2.	Увеличение числа солнечных коллекторов и поддержание в рабочем состоянии имеющихся.	Сокращение выброса CO ₂	17 325 кг CO ₂	3 465 000	Собственные средства.
3.	Соблюдение режимных карт в котельных.	Сокращение выброса CO ₂	299 750 м ³ CO ₂		
4.	Вывоз мусора	Выявление скопившихся отходов на территории	370 м ³	4 140 000	Собственные средства.

ПРИЛОЖЕНИЯ

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 производственных мощностей	5	5	5	5
18	Энергоэффективность (доля затрат на энергию в структуре себестоимости продукции)	5	5	5	5
	Итого дополнительных ключевых показателей эффективности	100	100	100	100
	Всего: (1+2)/2	100	100	100	100

Прогноз основных ключевых показателей эффективности на 2023 год

№	Показатель	Един.	Норматив	I квартал	I полугодие	9 месяцев	год
		измер.					
1.	Выполнение прогноза чистой выручки от реализации (в тыс.сумах)	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше.	113 700 000	264 400 000	408 900 000	503 654 000
	Чистая выручка отреализации по балансу форма №2, строка - 010			113 700 000	264 400 000	408 900 000	503 654 000
2.	Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка) (в тыс.сумах)	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше.	10 000 000	18 500 000	30 600 000	40 000 000
	Чистая прибыль от реализации по балансу форма №2, строка 270			10 000 000	18 500 000	30 600 000	40 000 000
3.	Рентабельность активов	<i>коэффициент</i>	K > 0,05	0,01	0,02	0,03	0,04
	$K_{pp} = \text{Пудн} / \text{Аср}$						
	Пудн — прибыль до уплаты налога на прибыль — (графа 5, строка 240, или убыток — со знаком минус графа 6, строка 240 формы № 2 «Отчет о финансовых результатах»)			12 700 000	23 500 000	38 300 000	50 000 000
	Аср — среднеарифметическая величина стоимости активов, рассчитываемая по формуле: $\text{Аср} = (\text{А1} + \text{А2}) / 2$			1 261 038 479	1 264 612 250	1 275 502 608	1 232 765 806
	А1 — стоимость активов на начало периода (графа 3 строки 400 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»);			1 221 564 692	1 221 564 692	1 221 564 692	1 221 564 692
	А2 — стоимость активов на конец периода (графа 4 строки 400 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»).			1 300 512 266	1 307 659 808	1 329 440 523	1 243 966 920
4.	Снижение себестоимости продукции (в % к установленному заданию)	<i>%</i>		6,01	6,18	6,14	6,09
	<i>Себестоимость реализованной продукции (работ, услуг) (Ф-2 стр 020)</i>			68 300 000	163 300 000	251 100 000	306 754 000
	<i>Выручка от реализованной продукции (работ, услуг) (Ф-2 стр 010)</i>			113 700 000	264 400 000	408 900 000	503 654 000
5.	Коэффициент использования производственных мощностей	<i>коэффициент</i>	K > 0,5	0,98	0,99	0,98	0,98
	$K_{им} = Q_{факт.} / ((Q_{проектн.} - (Q_{аренд.} + Q_{консерв.}))$						

	Qфакт. — фактический объем выпущенной продукции (оказания услуг) за отчетный период в сопоставимом стоимостном выражении			114 600 000	267 400 000	414 200 000	511 254 000
	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			116 600 000	269 800 000	420 600 000	519 254 000
	Qарендн. — объемы продукции (сопоставимые), приходящиеся на мощности, сданные в аренду			-	-	-	-
	Qконсерв. — объемы продукции (сопоставимые), приходящиеся на законсервированные мощности.			-	-	-	-
6.	Коэффициент покрытия (платежеспособности) $K_{пл} = A2 / (П2 - ДО)$	<i>коэффициент</i>	K > 1,25	4,42	4,76	4,74	4,77
	A2 — текущие активы (производственные запасы, готовая продукция, денежные средства, дебиторская задолженность и др.), раздел II актива баланса, строка 390.			400 616 857	404 784 983	402 620 698	405 079 450
	П2 — обязательства, раздел II пассива баланса, строка 770.			130 090 533	96 187 936	95 002 936	93 817 936
	ДО — долгосрочные обязательства (строка 490 бухгалтерского баланса).			39 527 713	11 187 936	10 002 936	8 817 936
7.	Коэффициент финансовой независимости $K_{сс} = П1 / (П2 - ДО)$	<i>коэффициент</i>	K > 1	12,92	14,25	14,52	13,53
	П1 — источники собственных средств (уставной капитал, резервный капитал, добавленный капитал, нераспределенная прибыль и др.), итог раздела I пассива баланса, строка 480			1 170 421 733	1 211 471 872	1 234 437 587	1 150 148 984
	П2 — обязательства, раздел II пассива баланса, (строка 770)			130 090 533	96 187 936	95 002 936	93 817 936
	ДО — долгосрочные обязательства (строка 490 бухгалтерского баланса)			39 527 713	11 187 936	10 002 936	8 817 936
8.	Расчет дивидендов $Дв = Дао / EPS$	<i>тыс. сум</i>	Норматив отсутствует.				0,513
	Дао — начисленный дивиденд на одну простую акцию (на основании документов бухгалтерского учета)						0,023
	EPS — доход на акцию, определяется по формуле: $EPS = (Чп - ДИВприв) / Као$						0,045

	Чп — чистая прибыль отчетного периода, (строка 270 «Чистая прибыль (убыток) отчетного периода», графа 5 «Доходы (прибыль)», форма № 2 «Отчет о финансовых результатах»						53 098 327
	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»).						1 124 879 015
9.	Показатель выполнения параметров экспорта (в % к денежному объему)	%	отношение фактического денежного показателя параметров экспорта к прогнозному заявленному значению	100,0	100,0	100,0	100,0
	прогноз			8 504 400	17 077 200	25 479 000	33 744 000
	ожидаемый			8 504 400	17 077 200	25 479 000	33 744 000
10.	Выполнение индикатора локализации	%	Процент фактической реализации проектов, выявленных за текущий период	100,0	100,0	100,0	100,0
	прогноз			73 000	199 000	419 000	543 000
	ожидаемый			73 000	199 000	419 000	543 000
11.	Коэффициент независимости от иностранной валюты (соотношение импорта и экспорта)	<i>коэффициент</i>	K < 1	0,1	0,1	0,8	0,6
	импорт			800 000	1 600 000	20 288 000	21 888 000
	ожидаемый экспорт			8 504 400	17 077 200	25 479 000	33 744 000
12.	Рентабельность инвестиций акционеров (TSR — Total Shareholders Return)* <i>(цена акции в конце периода — цена акции в начале периода + выплаченные в течение периода дивиденды)/(цена акции в начале периода).</i>	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше				99 161
	Цена акции в начале периода						286
	Выплаченные в течение периода дивиденды						28 360 096
	Цена акции в конце периода						286

Прогноз дополнительных ключевых показателей эффективности на 2023 год

№	Показатель	Един.	Норматив	I квартал	I полугодие	9 месяцев	год
		измер.					
1.	Прибыль до уплаты процентов, налогов (ЕБИТ-Earnings.Before Interest.Taxes)	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше	12 825 000	23 700 000	38 575 000	50 350 000
	(ЕБИТ=Чистая прибыль+Расходы по налогу на прибыль-Возмещенный налог на прибыль+Чрезвычайные расходы-Чрезвычайные доходы+Проценты уплаченные-Проценты полученные;						
	Чистая прибыль						
	Расходы по налогу на прибыль						
	Проценты уплаченные						
2.	Прибыль до вычета процентов, налогов и амортизации (ЕБИГДА — Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation & Amortization)*	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше	24 099 371	46 429 371	72 759 371	95 989 371
	(прибыль до налогообложения) + (проценты к уплате) + (амортизация ОС и НМА)						
	Прибыль до налогообложения						
	Проценты к уплате						
	Амортизация ОС и НМА						
3.	Соотношение затрат и доходов (CIR — Cost Income Ratio)*	<i>коэффициент</i>	Норматив отсутствует. Чем ниже значение, тем организация работает лучше	0,89	0,91	0,91	0,90
	<i>(Жами харажатлар/жами даромадлар)</i>						
	Жами харажатлар (стр.020 + стр.040 + стр.170, Ф-2)						
	Жами даромадлар (стр.010 + стр.090 + стр.110, Ф-2)						
4.	Рентабельность привлеченного капитала (ROCE — Return on Capital Employed)*	<i>коэффициент</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше	0,07	0,16	0,26	0,34
	<i>(чистая прибыль)/(привлеченный капитал на начало и конец периода)</i>						
	Чистая прибыль						
	Среднее арифметические значение обязательств						
	Обязательства на начала периода (стр. 770, Ф-1)						
Обязательства на конец периода (стр. 770, Ф-1)							

5. Рентабельность акционерного капитала (ROE — Return On Equity)*	<i>коэффициент</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше	0,89	1,61	2,64	3,59
<i>(чистая прибыль)/(среднегодовой акционерный капитал).</i>						
Чистая прибыль			10 000 000	18 500 000	30 600 000	40 000 000
<i>Среднегодовой акционерный капитал</i>			1 125 424 570	1 145 949 640	1 157 432 497	1 115 288 196
A1 - Стоимость активов на начала периода (стр. 400, Ф-1)			1 221 564 692	1 221 564 692	1 221 564 692	1 221 564 692
A2 - Стоимость активов на конец периода (стр. 400, Ф-1)			1 300 512 266	1 307 659 808	1 329 440 523	1 243 966 920
П1 - Обязательства на начала периода (стр. 770, Ф-1)			141 137 285	141 137 285	141 137 285	141 137 285
П1 - Обязательства на конец периода (стр. 770, Ф-1)			130 090 533	96 187 936	95 002 936	93 817 936
6. Коэффициент абсолютной ликвидности	<i>коэффициент</i>	K > 0,2	0,02	0,04	0,04	0,04
<i>Кал = Дс / То</i>						
ДС — денежные средства — сумма строк раздела актива баланса, строка 320 (строки 330 + 340 + 350 + 360)			2 067 350	2 648 500	2 800 000	3 100 000
ТО — текущие обязательства, стр. 600 II раздела пассива баланса.			90 562 820	75 000 000	75 000 000	75 000 000
7. Оборачиваемость кредиторской задолженности в днях	<i>дни</i>		53	44	43	47
<i>Окрдн = Дп / (Вр / Кзср)</i>						
Вр — чистая выручка от реализации продукции (работ, услуг) отчетного периода, сум.; стр.010, графа 5 «Чистая выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг) форма № 2 «Отчет о финансовых результатах»			113 700 000	264 400 000	408 900 000	503 654 000
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»).			66 921 947	65 000 000	65 000 000	65 000 000
8. Оборачиваемость дебиторской задолженности в днях	<i>дни</i>		256	226	220	239
<i>Одздн = Дп / (Вр / Дзср)</i>						
Вр — чистая выручка от реализации продукции (работ, услуг) отчетного периода, сум.; стр.010, графа 5 «Чистая выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг) форма № 2 «Отчет о финансовых результатах».			113 700 000	264 400 000	408 900 000	503 654 000

	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»).			323 724 477	330 000 000	330 000 000	330 000 000
9.	Коэффициент износа основных средств	<i>К</i> оэффициент	К < 0,5	0,67	0,69	0,70	0,72
	$K_{изн} = И / О$						
	И — износ основных средств — строка 011 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»			370 102 578	380 602 578	391 102 578	401 602 578
	О — первоначальная стоимость основных средств — строка 010 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»			552 198 794	554 198 794	555 598 794	556 998 794
10.	Коэффициент обновления основных средств	<i>к</i> оэффициент	Норматив отсутствует	0,01	0,01	0,01	0,01
	$K_{обн} = A_n / A_{кос}$						
	Ан — балансовая стоимость поступивших за период основных средств (строка 101, графа 2 Формы статистической отчетности 2-гоиуа «Отчет о наличии и движении основных средств и других нефинансовых активов»)			4 192 864	5 192 864	6 092 864	6 892 864
	Акос — балансовая стоимость всех основных средств на конец периода (строка 101, графа 9 Формы статистической отчетности 2-гоиуа «Отчет о наличии и движении основных средств и других нефинансовых активов»).			552 198 794	554 198 794	555 598 794	556 998 794
11.	Производительность труда	<i>тыс.сум</i>		9 475	11401	11755	10859
	$Bч = B_p / Чср$						
	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»)			113 700 000	264 400 000	408 900 000	503 654 000
	Чср — среднесписочная численность сотрудников организации, согласно информации кадровой службы.			4 000	3 865	3 865	3 865
12.	Фондоотдача	<i>тыс.сум</i>	Норматив отсутствует	0,62	1,49	2,42	3,15
	$\Phi_o = B_p / \Phi_{ср}$						
	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»)			113 700 000	264 400 000	408 900 000	503 654 000

	Фср — среднеарифметическая величина стоимости основных средств за отчетный период. Определяется по формуле средней арифметической: Фср = (Ф1 + Ф2) / 2			184 356 937	177 846 216	169 046 216	159 946 216
	Ф1 — стоимость основных средств на начало отчетного периода, сум.; стр. 012. графы 4 «Остаточная (балансовая) стоимость», форма № 1 «Бухгалтерский баланс»			186 617 657	182 096 216	173 596 216	164 496 216
	Ф2 — стоимость основных средств на конец отчетного периода, сум.; стр. 012. графы 3 и 4 «Остаточная (балансовая) стоимость», форма № 1 «Бухгалтерский баланс»			182 096 216	173 596 216	164 496 216	155 396 216
13.	Доля инновационной продукции в общем объеме реализованной продукции $VIPS_{Sp} = (VIPS / VPS) * 100\%$	%		0,83	0,86	0,82	0,84
	VIPS — объем реализованных инновационных товаров, работ, услуг (в денежном выражении)			950 000	2 305 000	3 410 000	4 315 000
	VPS — общий объем реализованных товаров, работ, услуг (в денежном выражении).			114 600 000	267 400 000	414 200 000	511 254 000
14.	Доля затрат на инновационную деятельность в общих затратах предприятия $R\&DGE = (R\&D / GE) * 100\%$	%		0,83	0,81	0,78	0,81
	R&D — общие затраты на инновационную деятельность (в денежном выражении)			850 000	1 970 000	2 950 000	3 740 000
	GE — общие затраты организации (в денежном выражении).			101 900 000	243 900 000	375 900 000	461 254 000
15.	Затраты на обучение персонала, в расчете на одного работника $Zобуч / Чср$	тыс.сум		25,25	155,24	181,11	232,86
	Zобуч — затраты на обучение персонала (на основании документов бухгалтерского учета)			100 000	600 000	700 000	900 000
	Чср — среднесписочная численность сотрудников организации, согласно информации кадровой службы			3 960	3 865	3 865	3 865
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.			3 960	3 960	3 960	3 960

	Чнач и Чкон — численность сотрудников организации, на конец периода, согласно информации кадровой службы.			3 960	3 865	3 865	3 865
17.	Показатель эффективности пуска производственных мощностей	%	Отношение фактического показателя ввода мощностей к прогнозному заявленному значению.	1,00	1,00	1,00	1,00
	(в % от установленного объема)						
	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) $Zэ / Zп$	<i>Коэффициент</i>	Норматив отсутствует, чем ниже значение, тем энергоэффективнее функционирует организация	0,16	0,16	0,15	0,15
	$Zэ$ — совокупная стоимость затрат производственного назначения на горюче-смазочные материалы, теплоснабжение, потребление электричества, газоснабжение (на основании документов бухгалтерского учета)			10 800 000	26 200 000	39 000 000	47 000 000
	$Zп$ — себестоимость произведенной продукции (на основании документов бухгалтерского учета)			68 300 000	161 500 000	253 800 000	306 754 000

Бухгалтерский баланс на 2023 год

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

Бухгалтерский баланс на 2023 год (форма №1)

Наименование показателей	Код стр	01.01.2023 г.	01.04.2023г.	01.07.2023.	01.10.2023г.	01.01.2024г.
Актив						
I. Долгосрочные активы						
<i>Основные средства:</i>						
Первоначальная (восстановительная) стоимость (0100, 0300)	010	546 399 239	552 198 794	554 198 794	555 598 794	556 998 794
Сумма износа (0200)	011	359 781 582	370 102 578	380 602 578	391 102 578	401 602 578
Остаточная (балансовая) стоимость (стр. 010-011)	12	186 617 657	182 096 216	173 596 216	164 496 216	155 396 216
<i>Нематериальные активы:</i>						
Первоначальная стоимость (0400)	020	19 067 494	19 067 494	19 067 494	19 067 494	19 067 494
Сумма амортизации (0500)	021	8 813 388	9 766 763	10 721 763	11 676 763	12 631 763
Остаточная (балансовая) стоимость (стр. 020-021)	022	10 254 106	9 300 731	8 345 731	7 390 731	6 435 731
Долг. инв., всего (стр.040+050+060+070+080),в том числе:	030	340 721	340 721	340 721	340 721	340 721
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	310 000	310 000	310 000	310 000	310 000
Прочие долгосрочные инвестиции (0690)	080					
Оборудование к установке (0700)	090					
Капитальные вложения (0800)	100	609 655 850	698 380 386	700 814 802	734 814 802	661 814 802
Долг. дебиторская задолженность (0910, 0920, 0930, 0940)	110	4 993 576	9 777 355	9 777 355	9 777 355	4 900 000
Из нее просроченная	111					
Долгосрочные отсроченные расходы (0950, 0960, 0990)	120					
Итого по разделу I (стр. 012+022+030+090+100+110+120)	130	811 861 910	899 895 409	892 874 825	916 819 825	828 887 470
II. Текущие активы						
Товарно-мат. запасы, всего (стр. 150+160+170+180), в т числе:	140	71 123 733	74 824 562	82 136 190	79 820 580	81 979 450
Производственные запасы (1000, 1100, 1500, 1600)	150	70 941 265	74 770 251	82 110 540	79 805 102	81 950 800
Незавершенное производство (2000, 2100, 2300, 2700)	160	42 607				
Готовая продукция (2800)	170	139 861	54 311	25 650	15 478	28 650
Товары (2900 за минусом 2980)	180					
Расходы будущих периодов (3100)	190	643	468	293	118	
Отсроченные расходы (3200)	200					
Дебиторы всего:(стр. 220+240+250+260+270+280+290+300+310)	210	335 611 081	323 724 477	330 000 000	330 000 000	330 000 000
из нее: просроченная	211					

Зад.-енность покупателей и заказчиков (4000 за минусом 4900)	220	329 234 761	312 797 031	326 758 610	325 755 500	325 100 000
Задолженность обособленных подразделений (4110)	230					
Задолженность дочерних и зависимых обществ (4120)	240	84 319	95 392	90 405	85 600	
Авансы, выданные персоналу (4200)	250					
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (4300)	260	3 624 835	2 859 059	1 950 500	2 500 000	2 800 000
Авансовые платежи по налогам и сборам в бюджет (4400)	270					
Аванс. платежи в гос. целевые фонды и по страхованию (4500)	280		5 668 976			
Зад.-ность учредителей по вкладам в уставной капитал (4600)	290					
Задолженность персонала по прочим операциям (4700)	300	579 335	615 142			
Прочие дебиторские задолженности (4800)	310	2 087 831	1 688 877	1 200 485	1 658 900	2 100 000
Денежные средства, всего (стр. 330+340+350+360), в том числе:	320	2 967 325	2 067 350	2 648 500	2 800 000	3 100 000
Денежные средства в кассе (5000)	330					
Денежные средства на расчетном счете (5100)	340	34 832	110 677	948 500	1 000 000	1 100 000
Денежные средства в иностранной валюте (5200)	350					
Прочие денежные средства и эквиваленты (5500, 5600, 5700)	360	2 932 493	1 956 673	1 700 000	1 800 000	2 000 000
Краткосрочные инвестиции (5800)	370					
Прочие текущие активы (5900)	380					
Итого по разделу II (стр. 140+190+200+210+320+370+380)	390	409 702 782	400 616 857	414 784 983	412 620 698	415 079 450
Всего по активу баланса (стр. 130+390)	400	1 221 564 692	1 300 512 266	1 307 659 808	1 329 440 523	1 243 966 920
Пассив						
I. Источники собственных средств						
Уставной капитал (8300)	410	332 336 180	332 336 180	374 429 730	374 429 730	374 429 730
Добавленный капитал (8400)	420					
Резервный капитал (8500)	430	82 265 756	82 278 084	84 933 000	84 933 000	84 933 000
Выкупленные собственные акции (8600)	440					
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) (8700)	450	109 214 039	119 602 862	74 615 712	86 715 712	96 115 712
Целевые поступления (8800)	460	556 611 432	636 204 607	677 493 430	688 359 145	594 670 542
Резервы предстоящих расходов и платежей (8900)	470					
Итого по разделу I (стр.410+420+430+440+450+460+470)	480	1 080 427 407	1 170 421 733	1 211 471 872	1 234 437 587	1 150 148 984
II. Обязательства						
Долгосрочные обязательства, всего (стр. 500+520+530+540+550+560+570+580+590)	490	39 959 133	39 527 713	11 187 936	10 002 936	8 817 936
в том числе: долгосрочная кредиторская задолженность (стр. 500+520+540+560+590)	491	1 516 900	1 332 403			
из нее: просроченная долгосрочная кред. задолженность	492					
Долгосрочная задолженность поставщикам и подрядчикам (7000)	500					
Долгосрочная зад. обособленным подразделениями (7110)	510					

Долгосрочная зад. дочерним и зависимым хоз. обществам (7120)	520					
Долгосрочные отсроченные доходы (7210, 7220, 7230)	530					
Долг. отсроч. обязат. по налогам и обязат. платежам (7240)	540					
Прочие долгосрочные отсроченные обязательства (7250, 7290)	550					
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков (7300)	560					
Долгосрочные банковские кредиты (7810)	570					
Долгосрочные займы (7820, 7830, 7840)	580	38 442 233	38 195 310	10 040 533	9 040 533	8 040 533
Прочие долгосрочные кредиторские задолженности (7900)	590	1 516 900	1 332 403	1 147 403	962 403	777 403
Текущие обязательства, всего (стр. 610+630+640+650+660+670+680+690+700+710+ +720+730+740+750+760)	600	101 178 152	90 562 820	85 000 000	85 000 000	85 000 000
в том числе: текущая кредиторская задолженность (стр. 610+630+650+670+680+690+700+710+720+760)	601	78 966 829	66 921 947	65 000 000	65 000 000	65 000 000
из нее: просроченная текущая кредиторская задолженность	602					
Задолженность поставщикам и подрядчикам (6000)	610	21 871 080	26 565 272	30 273 680	29 657 422	27 592 497
Задолженность обособленным подразделениям (6110)	620					
Задолженность дочерними и зависимыми хозяйственными обществам (6120)	630	3 797 992	4 865 457	2 450 100	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	2 985 391	3 173 717	3 173 717	3 173 717	
Задолженность по платежам в бюджет (6400)	680	11 781 112	7 165 653	5 900 450	6 500 450	10 900 450
Задолженность по страхованию (6510)	690	1 659 753	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	25 077 918	2 698 945	2 698 945	2 698 945	2 698 945
Задолженность по оплате труда (6700)	720	9 577 914	14 084 279	15 235 000	15 100 000	14 900 000
Краткосрочные банковские кредиты (6810)	730	22 211 323	23 640 873	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Краткосрочные займы (6820, 6830, 6840)	740					
Текущая часть долгосрочных обязательств (6950)	750					
Прочие кредиторские задолженности (6900 кроме 6950)	760	2 215 669	4 901 790	3 001 254	3 150 458	4 001 254
Итого по разделу II (стр. 490+600)	770	141 137 285	130 090 533	96 187 936	95 002 936	93 817 936
Всего по пассиву баланса (стр.480+770)	780	1 221 564 692	1 300 512 266	1 307 659 808	1 329 440 523	1 243 966 920

Отчет о финансовых результатах 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	Министерство горнодобывающей промышленности и геологии Республики Узбекистан	по СООГУ 01024
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 201577724
Территория	г. Ташкент, Мирзо Улугбекский район	СОАТО 1727248
Адрес:	г. Ташкент, Мирзо Улугбекский район	

Единица измерения, тыс. сум.

Отчет о финансовых результатах на 2023 год

Наименование показателя	Код строк	2023г.		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	503 654 000	X	113 700 000	X	150 700 000	X	144 500 000	X	94 754 000	X
Себестоимость реализованной продукции (товаров, работ и услуг)	20	X	306 754 000	X	68 300 000	X	95 000 000	X	87 800 000	X	55 654 000
Валовая прибыль (убыток) от реализации продукции (товаров, работ и услуг) (стр.010-020)	30	196 900 000		45 400 000		55 700 000		56 700 000		39 100 000	
Расходы периода, всего (стр.050+060+070+080), в том числе:	40	X	154 000 000	X	33 400 000	X	46 900 000	X	44 100 000	X	29 600 000
Расходы по реализации	50	X		X		X		X		X	
Административные расходы	60	X	12 000 000	X	3 000 000	X	3 000 000	X	3 000 000	X	3 000 000
Прочие операционные расходы	70	X	142 000 000	X	30 400 000	X	43 900 000	X	41 100 000	X	26 600 000
Расходы отчетного периода, исключаемые из налогооблагаемой базы в будущем	80	X		X		X		X		X	
Прочие доходы от основной деятельности	90	7 400 000	X	850 000	X	1 990 000	X	2 280 000	X	2 280 000	X
Прибыль (убыток) от основной деятельности (стр. 030-040+090)	100	50 300 000		12 850 000		10 790 000		14 880 000		11 780 000	
Доходы от финансовой деятельности, всего (стр.120+130+140+150+160), в том числе	110	200 000	X	50 000	X	110 000	X	20 000	X	20 000	X
Доходы в виде дивидендов	120	144 000	X	44 000	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	56 000	X	6 000	X	10 000	X	20 000	X	20 000	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	500 000	X	200 000	X	100 000	X	100 000	X	100 000
Расходы в виде процентов	180	X	350 000	X	125 000	X	75 000	X	75 000	X	75 000
Расходы в виде процентов по долгосрочной аренде (финансовому лизингу)	190	X		X		X		X		X	
Убытки от валютных курсовых разниц	200	X	150 000	X	75 000	X	25 000	X	25 000	X	25 000
Прочие расходы по финансовой деятельности	210	X		X		X		X		X	
Прибыль (убыток) от общехозяйственной деятельности (стр. 100+110-170)	220	50 000 000		12 700 000		10 800 000		14 800 000		11 700 000	
Черезвычайные прибыли и убытки	230										
Прибыль (убыток) до уплаты налога на доходы (прибыль) (стр.220+/-230)	240	50 000 000		12 700 000		10 800 000		14 800 000		11 700 000	
Налог на прибыль	250	X	10 000 000	X	2 700 000	X	2 300 000	X	2 700 000	X	2 300 000
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	40 000 000		10 000 000		8 500 000		12 100 000		9 400 000	

"СПРАВКА О ПЛАТЕЖАХ В БЮДЖЕТ"

Показателей	Код строки	Причисляется по расчету	Фактически внесено	в.т.числе			
				01.04.2023г.	01.07.2023г.	01.10.2023г.	01.01.2024г.
Налог на доходы (прибыль) с юридических лиц	280	10 000,0	10 000,0	2 700,0	2 300,0	2 700,0	2 300,0
Налог на сверхприбыль с юридических лиц	281						
Налог на доходы с физических лиц	290	31 272,0	31 272,0	7 818,0	7 818,0	7 818,0	7 818,0
В том числе: отчисления в индивидуальные накопительные пенсионные счета граждан	291						
Налог на развитие инфраструктуры	300						
Налог на добавленную стоимость	310	49 344,0	49 344,0	13 800,0	17 200,0	9 000,0	9 344,0
Акцизный налог	320						
Налог за пользование недрами	330						
Налог за пользование водными ресурсами	340	112,8	112,8	28,2	28,2	28,2	28,2
Налог на имущество юридических лиц	350	2 450,8	2 450,8	612,7	612,7	612,7	612,7
Земельный налог с юридических лиц	360						
Единый налоговый платеж	370						
Единый земельный налог	380	2 576,0	2 576,0	644,0	644,0	644,0	644,0
Фиксированный налог	390						
Прочие налоги	400	6 000,0	6 000,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0
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	31 272,0	31 272,0	7 818,0	7 818,0	7 818,0	7 818,0
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	133 027,6	133 027,6	34 920,9	37 920,9	30 120,9	30 064,9