

«Одобрено»

Наблюдательным советом  
АО «O'ZBEKGEOFIZIKA»  
Протокол от «30» ноября 2021 года

«Утверждено»

Общим собранием акционеров  
АО «O'ZBEKGEOFIZIKA»  
Протокол от «29» июня 2022 года



Б.Ф. Исламов  
Председатель Наблюдательного совета

## БИЗНЕС-ПЛАН

### Акционерного общества «УЗБЕКГЕОФИЗИКА» на 2022 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.

Председатель правления  
Первый заместитель председателя  
Заместитель председателя  
Заместитель председателя  
Руководитель департамента

Юсупжонов Р.А.  
Азимбаев А.А.  
Юлдашев О.А.  
Бозоров Б.Ф.  
Аликулов Т.М.

## Оглавление

### **I. Общие сведения о предприятии.**

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

### **II. Реформа предприятия.**

- 2.1 Стратегия перспективного развития.*
- 2.2 Цели и этапы реформ.*
- 2.3 Планы реформ на 2022 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) по АО "Узбекгеофизика" на 2022 год.*

#### **6.2. Финансовый план.**

- 6.2.1 Анализ финансовых показателей.*
- 6.2.2 Прогноз финансово-экономических показателей.*
- 6.2.3 Основные источники доходов.*
- 6.2.4 Спонсорская помощь.*
- 6.2.5 Финансовая независимость, ликвидность и платежеспособность, задолженность.*
- 6.2.6 Налоги в бюджет.*
- 6.2.7 Прогноз денежных потоков.*

### **VII. Внешнеэкономическая деятельность.**

- 7.1. Экспорт.*
- 7.2. Импорт.*

**VIII. Локализация.**

**IX. Экология и воздействие на окружающую среду.**

**X. 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:	334 029 822 698 сум.
Количество акций:	1 167 936 443 штук акций.
Статистические коды:	ОКЭД – 71120. ОКПО – 1433735. ОКОНХ – 85150. СОАТО – 172724863. ИНН – 201577724
Обслуживающий банк и номер расчетного счета:	20210000400495026001 АКБ «Савдогар» с участием иностранного капитала г. Ташкент
Общая занимаемая площадь:	51,3 га.
Площадь зданий и сооружений:	61905 м <sup>2</sup> .
Производственная площадь:	54777 м <sup>2</sup> .
Численность работников:	4070 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 9000-9500 пог. км 2Д и 2500-3000 кв. км 3Д, подготавливается к глубокому поисковому бурению 17-18 перспективных

на УВ объектов, выполняется 1000-1500 заявок, поступивших от «заказчиков», проводится подсчет ресурсов по категории С<sub>3</sub> 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 474 структур. Открытие 126 месторождений УВ позволило не только компенсировать снижение добычи на длительно разрабатываемых месторождениях, но и способствовало наращиванию сырьевой базы республики.

За период 2015-2021 гг. АО «Узбекгеофизика» выполнила следующие объемы ГРР: сейсморазведка МОГТ-2Д 68257 пог.км; сейсморазведка МОГТ-3Д 17768 кв.км; подготовка перспективных структур 115 ед., с перспективными ресурсами УВ С<sub>3</sub> 567,728 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	
				2021г.	%
1.	Сейсморазведка 2Д	пог.км.	9100	9100	100
2.	Сейсморазведка 3Д	кв.км.	3370	3370	100
3.	Электроразведка	ф.н.	6000	6000	100
4.	ВСП	ф.н./скв	598/2	598/2	100
5.	Промыслово-геофизические работы	заявка	1880	1880	100

#### 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 разработана 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. и утверждена решением общего собрания акционеров 29 июня 2021 года.

**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:

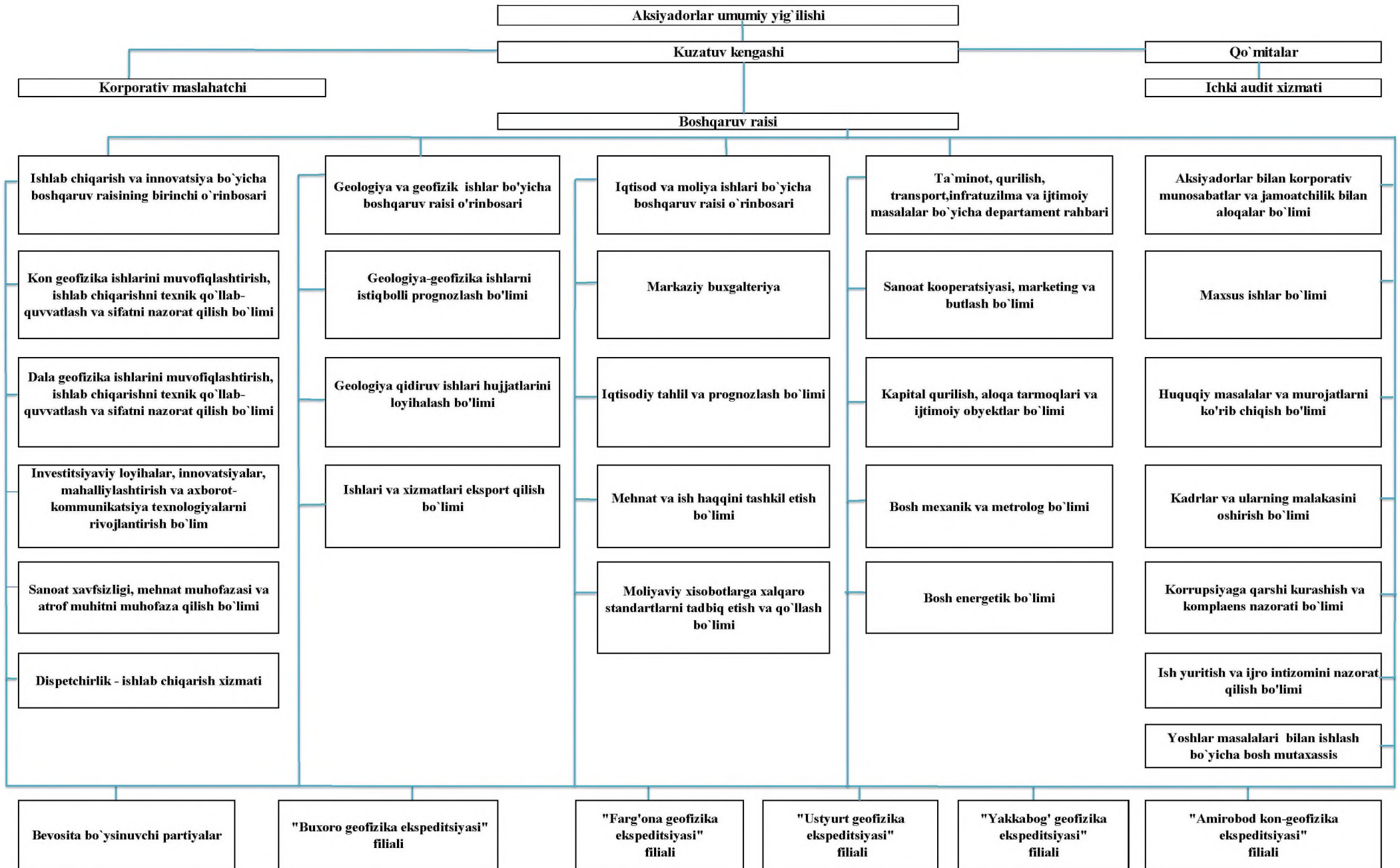
- Общее собрание акционеров;
- Наблюдательный Совет;
- Исполнительный орган.

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, Ревизионной комиссии, по требованию крупных акционеров) могут быть проведены внеочередные общие собрания.



# "O'zbekgeofizika" aksiyadorlik jamiyati tashkiliy tuzilmasi



Наблюдательный совет общества осуществляет общее руководство деятельностью общества, за исключением решения вопросов, отнесенных законодательством и уставом общества к компетенции общего собрания акционеров.

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 один год.

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.

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется Ревизионной комиссией, избираемой Общим собранием участников. Ревизионная комиссия состоит из 3-х членов. В функции Ревизионной комиссии входит проведение ежегодных плановых ревизий, а также проведение внеплановых проверок финансово - хозяйственной деятельности по требованию участников (учредителей). Также, на предприятии создана служба внутреннего аудита при Наблюдательном совете.

### Информация об органах управления

№	Ф.И.О.	Должность (место работы)	Доля в предприятии
<b>I. Акционеры (участник, собственник)</b>			
1.	Акционеры (участник, собственник)		<p>Акционеры:</p> <p><i>Владельцы простых акций:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Агентство по управлению государственными активами Республики Узбекистан – 82,56 % (964 250 368 штук акций);</li> <li>▪ Министерство Финансов Республики Узбекистан–14,26% (166 550 475 штук акций);</li> </ul>

			<p><i>владельцы привилегированных акций:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ юридические лица–0,46% (5 362 865 штук акций);</li> <li>▪ физические лица–2,72%) (31 772 735 штук акций).</li> </ul>
--	--	--	--

## II. Члены Наблюдательного Совета

2.1	Исламов Бобир Фархадович	Советник Премьер-министра РУз. по вопросам развития геологии, энергетики, промышленности и её базовых отраслей – председатель Государственного комитета РУз. по геологии и минеральным ресурсам	0%
2.2	Хайдаров Ахадбек Яхёбекович	Заместитель министра финансов Республики Узбекистан	0%
2.3	Абдуллаев Акмал Бахтиёрович	Главный консультант сектора Администрации Президента Республики Узбекистан	0%
2.4.	Мирхадиев Шухрат Каримович	Главный специалист Кабинета Министров Республики Узбекистан	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 государственными активами	0%
2.5	Маматов Бехзод Абдугафурофич	Начальник управления Министерства экономического развития и сокращения бедности Республики Узбекистан	0%
2.9	Ахмедов Шарофиддин Шодимуротович	Начальник управления Агентства по управлению государственными активами	0%

<b>III. Исполнительный орган</b>			
3.1	Юсупжонов Равшанжон Анварович	Вр.и.о. председателя 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 департа-мента комплектации, строительства, транспор-та, 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.

В соответствии с Постановлением Президента Республики Узбекистан от 12.12.2019г. № ПП-4502 «О мерах по внедрению межведомственного аппаратно-программного комплекса «Единая национальная система труда» и во исполнение приказа Государственного комитета Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам от 13.12.2019г. № 288 со стороны АО «Узбекгеофизика» была проделана работа по регистрации в МАПК «ЕНСТ» трудовых договоров, изменений и действующие трудовые договора, их прекращении, а также по формированию электронной трудовой книжки.

Значительное внимание будет обращено повышению профессиональной подготовки руководителей всех служб и уровней, дальнейшему обучению персонала новым навыкам и возможностям применения и использования современных информационных коммуникационных систем.

Общая численность сотрудников АО «Узбекгеофизика» составляет 4070 чел., из них управленческий персонал и специалисты – 1011, технический персонал – 749, обслуживающий – 453. Кроме того, в производственной сфере занято 1887 человек.

В АО «Узбекгеофизика» работают 1046 специалиста с высшим образованием, 1638 со средне-специальным и 1416 работников со средним образованием.

Вместе с тем, из числа сотрудников Общества ученую степень имеют 2 специалиста: 1 кандидат экономических наук, 1 кандидат геолого-минералогических наук, 1 доктор геолого-минералогических наук, также, на данный момент 7 специалистов являются соискателями для получения ученой степени кандидата наук.

За 2021 год были приняты на работу 38 молодых специалистов, окончивших бакалавр и магистратуру по геологическому и геофизическому направлениям образования. Из них: 4 выпускника филиала РГУ нефти и газа имени И.М.Губкина в г.Ташкент, 11 выпускников Ташкентского государственного технического университета, 3 - Национального университета, 2 - Каршинского инженерно-экономического института и др. высших образовательных учреждений Узбекистана.

Большое внимание уделяется вопросам подготовки, переподготовки и повышения квалификации специалистов. В частности, в 2021 году направлены на курсы 475 специалистов в следующие организации:

- в «Халқаро молиявий-иктисодий ривожланиш маркази- Ўзбекистон ("MTSFER-U" МСНУ)» - 7 специалиста,
- в «Карши шаҳар фавкулотда вазиятлар бошқармаси» - 200 специалистов;
- в «Геология тармоғи ходимлари малакасини ошириш ва қайта тайёрлаш институти» - 140 сотрудников;
- в Высшей школе бизнеса и предпринимательства при Министерстве экономического развития и сокращения – 1 специалиста.

В 2022 году на курсы повышения квалификации, подготовки и переподготовки кадров направляется 600 работников Общества

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

Ежегодно будут оформлены договоры о сотрудничестве с тремя профильными университетами. Для подготовки высококвалифицированных кадров послевузовского образования будут созданы условия для научной работы сотрудников.

**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 2022 году на возмещение стоимости питания работникам АО «Узбекгеофизика» будет направлено 13373,1 млн. сум. Будет оказана материальная помощь работникам по закупке на зимний период сельхозпродукции в размере 3800,0 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 14424,9 млн. сум.

Работникам АО «Узбекгеофизика» будет оказана материальная помощь на лечение при уходе в отпуск в размере 4700,0 млн. сум.

Компенсационные выплаты за работу в неблагоприятных природно-климатических условиях, а также в тяжелых, вредных условиях труда составляет 4300,0 млн. сум.

На приобретение путевок в детские оздоровительные лагеря, на компенсацию стоимости учебников и учебных принадлежностей школьникам будет направлено 1600,0 млн. сум.

Материальная помощь юбилярам (в честь 50, 60, 70-летия) будет направлена в сумме 215,0 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 344,0 млн. сум.

Работникам АО «Узбекгеофизика» рассматривается оказание материальной помощи по заявлениям и другим разовым выплатам, предусмотренным колдоговором, в размере 2050,0 млн. сум, из них выплаты единовременного пособия работникам в связи с выходом на пенсию – 652,0 млн. сум.

Профсоюзным комитетом на проведение культурно-массовой, оздоровительной, учебно-спортивной работы, для социальной поддержки по оказанию материальной помощи работникам Общества будет направлено 1800,0 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 2019-2021гг. АО «Узбекгеофизика» выполняла промышленные работы на объектах «Сугднафтугаз» (Республики Таджикистан).

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 Республики 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.

В 2021 году также приобретено следующее геофизическое оборудование:

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

- комплекс 2Д (телеметрическая система регистрации сейсмических данных «Прогресс-Т3») на 1200 каналов, планируемый к использованию на Каштарском проекте в Сурхандарьинском регионе, работы начнутся с января 2022 года;

- многоточечное трехкомпонентное скважинное оборудование АМЦ-ВСП, готовое к проведению 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. Одна

из сейсмических партий ЗД была обеспечена дополнительным полевым оборудованием ГО 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 промышленной 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 действия имеющихся сертификатов в 2022 году планируется проведение второго надзорного аудита, успешное прохождение которого подтвердит 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, позволить 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.

## **II. Реформа предприятия.**

### **2.1. Стратегия перспективного развития.**

Одной из основных задач экономического развития Республики является дальнейшая либерализация экономики, создание благоприятного инвестиционного климата и необходимых экономических условий для дальнейшего полноценного развития предприятий республики. 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 18.11.2019 года № ПП-4522 «О мерах по совершенствованию системы организации и проведения геологоразведочных работ на нефть и газ», 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-кидирув ишларини янада жадаллаштириш чора-тадбирлари тўғрисида», в целях увеличения прироста УВ сырья, во всех нефтегазоносных регионах Республики Узбекистан в 2022 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 2100,0 кв.км сейсморазведочных работ 3Д, в комплексе с электроразведочными работами, в пределах, Талдыкского прогиба Муйнакского поднятия, Судочьего и Ассакеауданского прогибов. Будут подготовлены 7 перспективных структуры с перспективными ресурсами 25,0 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 2022 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 26,0 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 2022 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 сейсморазведочные работы МОГТ-2 в объёме 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 объёме 900 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.

Планируется завершить подсчёт запасов УВ по 3 месторождениям (по договорам) (площади будут уточнены), оценить перспективные ресурсы УВ по категории С<sub>3</sub> по всем структурам, предусмотренным к передаче под глубокое бурение.

## **2.2. Цели и этапы реформ.**

Постановлением Президента Республики Узбекистан от 22.04.2021 г. №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-қидирув ишларини янада жадаллаштириш чора-тадбирлари тўғрисида» в системе Госкомгеологии Республики Узбекистан утверждена «Дорожная карта» по дальнейшему совершенствованию системы организации геологоразведочных работ путем поэтапного реформирования и коммерциализации деятельности по развитию и воспроизводству минерально-сырьевой базы, включая нефть и газ. Целью, которого является дальнейшего повышения эффективности и результативности геологоразведочных работ на углеводородное сырьё.

## **2.3. Планы реформ на 2022 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-кидирув ишларини янада жадаллаштириш чора-тадбирлари тўғрисида» и др. Объемы оказываемых геофизических услуг формируются также государственными программами и спросом инвесторов. Опыт прошлых лет показывает, что мощности АО «Узбекгеофизика» позволяют удовлетворить имеющуюся потребность на рынке геофизических услуг Узбекистана, и даже выйти на экспорт. Так были предоставлены услуги по промыслово-геофизическим работам ОАО «Сугнафтугаз» Таджикской компании.

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 22.04.2021 г. №ПП-5083 «О дополнительных мерах по активному привлечению инвестиций в сферу геологии, трансформации предприятий отрасли и расширению минерально-сырьевой базы республики» и Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 3.11.2021 г. №670 «Геология соҳасини истикболли ривожлантириш ҳамда олиб борилаётган геология - кидирув ишларини янада жадаллаштириш чора-тадбирлари тўғрисида», в составе Государственного комитета Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам.

Также основными потребителями услуг АО «Узбекгеофизика» являются:

- по полевым сейсморазведочным работам: АО «Узбекнефтегаз» и АО «Росгео»;

- по промысловым работам: АО «Узбекнефтегаз», Eriell (Австрия и ОАЭ), ANDIJANPETRO (Россия), CPLC (Китай), CNLC (Китай), Shlumberger (Виргинские острова), «Сугднафтугаз» (Таджикистан).

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

### **3.3. Конкуренция.**

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

- геофизические исследования скважин на нефть и газ,
- прострелочно-взрывные работы на скважинах,

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

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

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

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

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

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

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

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 2022 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 критику 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 4070 сотрудников;
- имеет опыт работы и обладает уникальной, накопленной с 1957 года геолого-геофизической информацией о недрах Республики, исходными геофизическими данными, фондовыми и архивными материалами;
- имеет филиалы во всех нефтегазоносных регионах Республики;
- ценообразование услуг ниже чем у иностранных подрядчиков осуществляющих деятельность на территории Республики Узбекистан;
- при помощи аппаратно-программных комплексов обработки и интерпретации свою деятельность в составе Общества осуществляет

единственный в Республике региональный вычислительный центр обработки сейсмических данных, что позволяет оперативно проводить обработку, переобработку и интерпретацию сейсмических материалов разных лет;

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

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

- социальная поддержка сотрудников;

- обновлён парк основного полевого геофизического и промышленного оборудования:

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

Вычислительный центр и программное обеспечения Paradigm (Нидерланды);

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

#### **Слабые стороны (W):**

- высокая степень износа полевого и промышленного геофизического оборудования (56,7%);

- недостаток притока профильных молодых специалистов взамен выбывающих.

#### **Угрозы (T):**

- высокая изученность традиционных комплексов в нефтегазоперспективных регионах Республики Узбекистан;

- утечка высококвалифицированных специалистов;

- дальнейшее моральное и физическое устаревание полевого и промышленного оборудования.



## 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 2022 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 2022 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	Факт-кое потребление в 2021г.	Прогноз потребление в 2022г.	Ожидаемая экономия в 2022г.
1	Электроэнергия (тыс. кВт)	2679,9	2200,1	95,4
2	Природный газ (тыс.м <sup>3</sup> )	549,06	422,5	22,5
3	В том числе на пробег автотранспорта (метан)	124,05	220,0	11,6
4	Тепловая энергия (тыс. Гкал)	3,42	1,20	0,2
5	Вода (тыс.м <sup>3</sup> )	84,8	80,0	4,8
6	Бензин (тонн)	273,54	320,0	22,4
7	Дизтопливо (тонн)	3524,04	3900,0	54,6
8	Сжиженный газ (тонн)	128,75	210,0	7,98

**Электроэнергия:** В 2021г. фактически израсходовано 2679,9 тыс. кВт. В 2022г. прогноз потребления предусматривается на уровне 2200,1 тыс. кВт. Ожидаемая экономия за счет ОТМ составит 95,4 тыс. кВт или 4,3% от прогноза потребления.

**Природный газ:** В 2021г. фактически израсходовано 549,06 тыс. м<sup>3</sup>. В 2022г. прогноз потребления предусматривается на уровне 422,5 тыс. м<sup>3</sup>. Ожидаемая экономия за счет ОТМ составит 22,5 тыс. м<sup>3</sup>. или 5,3% от прогноза потребления.

**Природный газ на пробег автотранспорта (метан):** В 2021г. фактически израсходовано 124,05 м<sup>3</sup>. В 2022г прогноз потребления предусматривается на уровне 220,0 тыс. м<sup>3</sup>. Ожидаемая экономия за счет ОТМ составит 11,6 тыс. м<sup>3</sup>. или 8,57% от прогноза потребления. Увеличение объёма потребления объясняется увеличением автотранспортных средств, переводимых с сжиженного газа на сжатый газ (метан).

**Тепловая энергия:** В 2021г. фактически израсходовано 3,42 тыс. Гкал. В 2022г. прогноз потребления предусматривается на уровне 1,20 тыс. Гкал. Ожидаемая экономия за счет ОТМ составит 0,2 тыс. Гкал или 16,6% от прогноза потребления.

**Вода:** В 2021г. фактически израсходовано 84,8 тыс. м<sup>3</sup>. 2022г. прогноз потребления на уровне 80,0 тыс. м<sup>3</sup>. Ожидаемая экономия за счет мероприятий составит 4,8 тыс. м<sup>3</sup>. или 6,0% от прогноза потребления.

**Бензин:** В 2021г. фактически израсходовано 273,54 тонны. В связи с увеличением расстояния между объектами работ и производственной базой, а также увеличением физического объема работ, в 2022г. прогноз потребления предусматривается на уровне 320,0 тонн. Ожидаемая экономия за счет ОТМ составит 22,4 тонны или 7% от прогноза потребления.

**Дизельное топливо:** В 2021г. фактически израсходовано 3524,04 тонны. В связи с увеличением парка автотранспорта и механизмов (ведение в эксплуатацию нового сейсмического комплекса), а также увеличение физического объема работ, в 2022г. прогноз потребления предусматривается на уровне 3900,0 тонн. Ожидаемая экономия за счет ОТМ составит 54,6 тонны или 1,4% от прогноза потребления.

**Сжиженный газ:** В 2021г. фактически израсходовано 128,75 тонны. В 2022г. прогноз потребления предусматривается на уровне 210,0 тонн. Ожидаемая экономия за счет ОТМ составит 7,98 тонны или 3,8% от прогноза потребления.

#### **Альтернативные источники энергии.**

В данное время в эксплуатации общества находится:

- солнечные водонагревательные коллекторы суммарный объем - 2520 л;

- фотоэлектрические станции суммарная мощность 32 кВт.

В 2022 году планируется приобретение и внедрение в эксплуатацию следующие АИЭ:

- солнечные водонагревательные коллекторы суммарный объем – 400 л;
- фотоэлектрические станции суммарная мощность 2 кВт.

Также в 2022 году в соответствии с Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 7 августа 2006г. №164 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:

<b>№</b>	<b>Наименование расходных материалов</b>	<b>Потребность на год</b>	<b>Производство</b>
1	Взрывчатое вещество типа Манфо	300 тонн.	Узбекистан
2	Взрывчатое вещество типа “Nobelit 216Z” или аналог	1300 тонн.	Узбекистан
3	Электродетонатор сейсмический	730 тыс. шт.	КНР, Россия
4	Кумулятивные заряды	255 тыс.шт.	КНР, Россия
5	Кабель сейсмический	200 км.	Узбекистан
6	Кабель геофизический	80 км.	Узбекистан
7	ГСМ	4300 тонн	Узбекистан
8	Сжиженный газ	210 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 2022 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 2022 году на выполнение геологоразведочных работ за счет средств Госбюджета планируется выполнение сейсморазведочных работ МОГТ-2Д в объеме 9100 пог. км и 3Д в объеме 2100 кв.км. План по подготовке структур составляет 17 объектов.

Заключены договора с АО «Узбекнефтегаз» на выполнение поисковых сейсморазведочных работ 3Д в объеме 1600 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) по АО "Узбекгеофизика" на 2022 год.**

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

Освоение ассигнований на выполнение геологоразведочных работ предусмотренных Госпрограммой заданий составляет 289,282 млрд. сум.

Выполнение договорных поисковых сейсморазведочных работ 3Д и тематических работ по посчету запасов УВ по месторождениям АО «Узбекнефтегаз» составляет 110,0 млрд. сум.

Выполнение договорных работ с заказчиками на производство геофизических исследований и прострелочно-взрывных работ в скважинах на нефть и газ составляет 135,0 млрд. сум.

Кроме того, в 2022 году планируется получить прочие доходы от оказания различных услуг заказчикам в объеме 9,0 млрд. сум.

Таким образом, общий планируемый объем реализации товаров, работ и услуг в 2022 году составляет 534,282 млрд. сум, что на 55,1 млрд. сумов (111,5%) больше, чем 2021 году.

### 6.1.3. План использования производственных мощностей по АО «Узбекгеофизика» на 2022 год.

№	Вид работ	Ед. измер.	Мощность	Использование мощностей				План		в том числе по кварталам				Темп роста %
				2020г.	%	2021г.	%	2022г.	%	I	II	III	IV	
1	Сейсморазведка 2Д	пог.км	9100	9100	100	9000	98,9	9100	100	2450	2670	2910	1070	101,1
2	Сейсморазведка 3Д	кв. км	3370	2500	100	3410	136,4	3700	100	860	1010	1125	705	108,5
3	Подготовка структур	шт	16	16	100	17	106,2	17	100	5	4	4	4	100,0
4	Перспективные ресурсы по С <sub>3</sub>	млн. т.у.т.	56	74,49	133	76,8	137,1	56	100	14	14	14	14	72,9

### Производственный план по АО «Узбекгеофизика» на 2022 год

№	Вид работ	Ед. измер.	2020г. (факт)	2021г.		2022г. (прогноз)	Темп роста %	в том числе по кварталам			
				План	Факт			I	II	III	IV
1	Сейсморазведка 2Д	пог.км	9100	9000	9000	9100	101,1	2450	2670	2910	1070
2	Сейсморазведка 3Д	кв.км	2500	3370	3410	3700	108,5	860	1010	1125	705
3	Подготовка структур	шт	16	16	17	17	100,0	5	4	4	4
4	Перспективные ресурсы по С <sub>3</sub>	млн. т.у.т.	74,49	56	76,8	56	72,9	14	14	14	14

**6.1.4. План реализации продукции (товаров, работ и услуг) по АО "Узбекгеофизика" на 2022 год**

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	в том числе				Темп роста
			(факт)	(факт)	(прогноз)	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал	%
<b>1.</b>	<b>Объем геологоразведочных работ - ВСЕГО</b>		<b>306 462</b>	<b>335 653</b>	<b>404 282</b>	<b>92 000</b>	<b>125 000</b>	<b>123 000</b>	<b>64 282</b>	<b>120,4</b>
	<b>в том числе:</b>									
1.1.	Сейсморазведка 2Д	млн.сум	184 306	169 012	176 000	45 000	55 000	56 000	20 000	104,1
		пог.км	9 100	9 000	9 100	2450	2670	2910	1070	101,1
1.2.	Сейсморазведка 3Д <i>(Госбюджет)</i>	млн.сум	84 694	93 988	113 282	25000	36000	36000	16282	120,5
		кв.км	1 750	2 000	2 100	480	590	705	325	105,0
1.3.	Сейсморазведка 3Д <i>(АО "Узбекнефтегаз")</i>	млн.сум	37 462	72 653	115 000	22000	34000	31000	28000	158,3
		кв.км	750	1 410	1 600	380	420	420	380	113,5
<b>2.</b>	<b>Договорные работы</b>	млн.сум	<b>131 588</b>	<b>143 579</b>	<b>130 000</b>	<b>28 000</b>	<b>33 000</b>	<b>34 000</b>	<b>35 000</b>	<b>90,5</b>
<b>3.</b>	<b>Прочие доходы</b>	млн.сум	<b>10 701</b>	<b>18 708</b>	<b>9 000</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>	<b>3 000</b>	<b>48,1</b>
	<b>ИТОГО (1+2+3)</b>	млн.сум	<b>448 751</b>	<b>497 940</b>	<b>543 282</b>	<b>122 000</b>	<b>160 000</b>	<b>159 000</b>	<b>102 282</b>	<b>109,1</b>

**6.1.4.1. План реализации продукции (товаров, работ и услуг) без учета НДС по АО "Узбекгеофизика" на 2022 год**

№	Наименование показателей	Ед.изм.	2020г.	2021г.	2022г.	в том числе				Темп роста
			(факт)	(факт)	(прогноз)	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал	%
<b>1.</b>	<b>Объем геологоразведочных работ - ВСЕГО</b>		<b>301 589</b>	<b>326 176</b>	<b>387 282</b>	<b>88 000</b>	<b>120 000</b>	<b>119 000</b>	<b>60 282</b>	<b>118,7</b>
	<b>в том числе:</b>									
1.1.	Сейсморазведка 2Д	млн.сум	184 306	169 012	176 000	45 000	55 000	56 000	20 000	104,1
		пог.км	9 100	9 000	9 100	2450	2670	2910	1070	101,1
1.2.	Сейсморазведка 3Д <i>(Госбюджет)</i>	млн.сум	84 694	93 988	113 282	25000	36000	36000	16282	120,5
		кв.км	1 750	2 000	2 100	480	590	705	325	105,0
1.3.	Сейсморазведка 3Д <i>(АО "Узбекнефтегаз")</i>	млн.сум	32 589	63 176	98 000	18000	29000	27000	24000	155,1
		кв.км	750	1 410	1 600	380	420	420	380	113,5
<b>2.</b>	<b>Договорные работы</b>	млн.сум	<b>114 792</b>	<b>128 237</b>	<b>111 000</b>	<b>24 000</b>	<b>28 000</b>	<b>29 000</b>	<b>30 000</b>	<b>86,6</b>
<b>3.</b>	<b>Прочие доходы</b>	млн.сум	<b>10 701</b>	<b>18 708</b>	<b>9 000</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>	<b>3 000</b>	<b>48,1</b>
	<b>ИТОГО (1+2+3)</b>	млн.сум	<b>427 082</b>	<b>473 121</b>	<b>507 282</b>	<b>114 000</b>	<b>150 000</b>	<b>150 000</b>	<b>93 282</b>	<b>107,2</b>



## **6.2. Финансовый план.**

### **6.2.1. Анализ финансовых показателей.**

Чистая выручка от реализации товаров и услуг по АО «Узбекгеофизика» в 2020 году составила 416,4 млрд. сум, а 2021 году составил 454,4 млрд. сум. Прочие доходы от основной и финансовой деятельности в 2020 году составили 10,6 млрд. сум и 0,13 млрд. сум соответственно, а в 2021 году составил 8,7 млрд. сум и 9,9 млрд. сум соответственно.

Производственная себестоимость в 2020 году составила 231,1 млрд. сум, а в 2021 году составил 278,5 млрд. сум, расходы периода в 2020 году составил 130,7 млрд. сум, а в 2021 году составил 130,6 млрд. сум, расходы по финансовой деятельности в 2020 году составил 2,2 млрд. сум, а в 2021 году составил 1,3 млрд. сум.

По итогам 2020 года получена чистая прибыль в размере 50,5 млрд. сум, а в 2021 году получена чистая прибыль в размере 51,4 млрд. сум.

По состоянию 01.01.2021г. дебиторская задолженность составила 225,3 млрд. сум, а в 01.01.2022г. составил 271,7 млрд. сум. Дебиторская задолженность увеличивается из-за несвоевременной оплатой выполненных договорных работ (со стороны крупных заказчиков).

По состоянию 01.01.2021г. кредиторская задолженность составила 68,3 млрд. сум, а в 01.01.2022г. составил 59,7 млрд. сум. По сравнению с 2020 годом наблюдается уменьшение кредиторской задолженности на 8,6 млрд. сум.

### **6.2.2. Прогноз финансово-экономических показателей.**

В 2022 году общий доход по АО «Узбекгеофизика» прогнозируется в размере 507,3 млрд. сум, что на 34,2 млрд. сум и 107,2% больше чем 2021 год.

Из них чистая выручка от реализации товаров и услуг по АО «Узбекгеофизика» планируется в размере 498,3 млрд. сум, прочие доходы от основной и финансовой деятельности планируются в размере 8,96 млрд. сум и 0,04 млрд. сум соответственно.

Ожидаемая производственная себестоимость составит 295,0 млрд. сум, расходы периода – 143,8 млрд. сум, расходы по финансовой деятельности – 0,8 млрд. сум (Основные статьи доходов и расходов отражены в таблицы 6.2.2.).

По итогам 2022 года планируется получить прибыль до уплаты налога на доход в размере 67,7 млрд. сум. Чистая прибыль (после выплаты налога на прибыль) составляет 53,0 млрд. сум, что на 1,56 млрд. сум больше чем 2021г.

6.2.2. Финансовый план АО "Узбекгеофизика" на 2022 год

(млн.сум)

№	Показатели баланса доходов и расходов	2020	2021г.	2022г.	Темп роста		в том числе:			
		(факт)	(факт)	(прогноз)	(+/-)	%	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал
<b>1</b>	<b>Доходы - всего</b>	<b>427 082</b>	<b>473 121</b>	<b>507 282</b>	<b>34 161</b>	<b>107,2</b>	<b>114 000</b>	<b>150 000</b>	<b>150 000</b>	<b>93 282</b>
	<i>чистая выручка</i>	416 381	454 413	498 282	43 869	109,7	112 000	148 000	148 000	90 282
	<i>прочие доходы</i>	10 566	8 721	8 960	239	102,7	1 990	1 990	1 990	2 990
	<i>доходы от финансовой деятельности</i>	135	9 987	40	-9 947	0,4	10	10	10	10
<b>2</b>	<b>Производственная себестоимость</b>	<b>231 081</b>	<b>278 456</b>	<b>295 400</b>	<b>16 944</b>	<b>106,1</b>	<b>69 600</b>	<b>86 400</b>	<b>87 700</b>	<b>51 700</b>
	<i>сырьё и материалы</i>	60 706	63 479	64 000	521	100,8	16 600	16 000	18 000	13 400
	<i>энергоресурсы</i>	20 419	34 116	42 000	7 884	123,1	6 000	15 500	15 500	5 000
	<i>затраты на оплату труда</i>	88 403	95 312	103 000	7 688	108,1	25 300	30 700	31 000	16 000
	<i>отчисления на социальное страхование</i>	10 752	11 582	12 400	818	107,1	3 200	3 600	3 700	1 900
	<i>амортизация основных средств</i>	23 757	43 968	44 000	32	100,1	12 500	10 600	10 500	10 400
	<i>прочие затраты</i>	27 044	29 999	30 000	1	100,0	6 000	10 000	9 000	5 000
<b>3</b>	<b>Расходы периода</b>	<b>130 729</b>	<b>130 669</b>	<b>143 400</b>	<b>12 731</b>	<b>109,7</b>	<b>32 500</b>	<b>43 600</b>	<b>41 100</b>	<b>26 200</b>
	<i>расходы по реализации продукции</i>									
	<i>административные расходы</i>	11 701	10 886	12 000	1 114	110,2	2 900	3 400	3 100	2 600
	<i>прочие операционные расходы</i>	119 028	119 783	131 400	11 617	109,7	29 600	40 200	38 000	23 600
<b>4</b>	<b>Расходы по финансовой деятельности</b>	<b>2 249</b>	<b>1 357</b>	<b>800</b>	<b>-557</b>	<b>59,0</b>	<b>500</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
	<i>расходы в виде процентов</i>	910	495	450	-45	90,9	150	100	100	100
	<i>убытки от валютных курсовых разниц</i>	1 339	862	350	-512	40,6	350			
	<i>прочие расходы по финансовой деятельности</i>									
<b>5</b>	<b>Прибыль (убыток) до уплаты налога на доходы (прибыль)</b>	<b>63 023</b>	<b>62 639</b>	<b>67 682</b>	<b>5 043</b>	<b>108,1</b>	<b>11 400</b>	<b>19 900</b>	<b>21 100</b>	<b>15 282</b>
<b>6</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>12 538</b>	<b>11 199</b>	<b>14 682</b>	<b>3 483</b>	<b>131,1</b>	<b>2 400</b>	<b>4 400</b>	<b>4 600</b>	<b>3 282</b>
<b>7</b>	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>50 485</b>	<b>51 440</b>	<b>53 000</b>	<b>1 560</b>	<b>103,0</b>	<b>9 000</b>	<b>15 500</b>	<b>16 500</b>	<b>12 000</b>
<b>8</b>	<b>Дебиторская задолженность</b>	<b>225 330</b>	<b>271 769</b>	<b>300 000</b>	<b>28 231</b>	<b>110,4</b>	<b>265 000</b>	<b>300 000</b>	<b>300 000</b>	<b>300 000</b>
<b>9</b>	<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>68 307</b>	<b>59 721</b>	<b>65 000</b>	<b>5 279</b>	<b>108,8</b>	<b>68 000</b>	<b>65 000</b>	<b>65 000</b>	<b>65 000</b>

**6.2.3. Основные источники доходов на 2022 год**

(млн.сум)

№	Источники доходов	2020г.	2021г.	2022г.	Темп роста		в том числе			
		(факт)	(факт)	(прогноз)	(+/-)	%	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал
	<b>Всего</b>	<b>427 082</b>	<b>473 121</b>	<b>507 282</b>	<b>34 161</b>	<b>107,2</b>	<b>114 000</b>	<b>150 000</b>	<b>150 000</b>	<b>93 282</b>
<b>1</b>	<b>Доход от основной деятельности</b>	<b>416 381</b>	<b>454 413</b>	<b>498 282</b>	<b>43 869</b>	<b>109,7</b>	<b>112 000</b>	<b>148 000</b>	<b>148 000</b>	<b>90 282</b>
<b>2</b>	<b>Прочие доходы</b>	<b>10 566</b>	<b>8 721</b>	<b>8 960</b>	<b>239</b>	<b>102,7</b>	<b>1 990</b>	<b>1 990</b>	<b>1 990</b>	<b>2 990</b>
	<i>в том числе:</i>									
	<i>аренда зданий и сооружений</i>	725	911	600	-311	65,9	120	160	160	160
	<i>доход от сдачи металлома</i>	1 244	2 254	2 450	196	108,7	550	630	630	640
	<i>выбытие основных средств</i>	7 004	1 855	970	-885	52,3	270			700
	<i>оказание мед.услуг</i>	1 340	3 316	4 710	1 394	142,0	1 000	1 140	1 140	1 430
	<i>прочие</i>	253	385	230	-155	59,7	50	60	60	60
<b>3</b>	<b>Доходы от финансовой деятельности</b>	<b>135</b>	<b>9 987</b>	<b>40</b>	<b>-9 947</b>	<b>0,4</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>
	<i>в том числе:</i>									
	<i>доходы в виде дивидендов</i>	2	7 285		-7 285					
	<i>доходы от валютных курсовых разниц</i>	133	2 702	40	-2 662	1,5	10	10	10	10

## Распределение чистой прибыли

(млн. сум)

№	Направление	2020г.		2021г.		2022г.	
		Сумма	Уд. вес	Сумма	Уд. вес	Сумма	Уд. вес
<b>I.</b>	<b>Чистая прибыль</b>	<b>50 484,9</b>	<b>100%</b>	<b>51 439,7</b>	<b>100%</b>	<b>53 000</b>	<b>100%</b>
1.	На дивиденды, <i>втч:</i>	33 776,0	66,9%	28 375,1	55,2%	29 155	55,0%
	- на привилегированные акции	2 655,2	5,2%	2 655,2	5,2%	2 655	5,0%
	- на простые акции <i>(по государственной доле)</i>	31 120,8	61,6%	25 719,9	50,0%	26 500	50,0%
2.	В резервный фонд	2 524,2	5,0%	2 571,9	5,0%	2 650	5%
3.	В фонд охраны труда	694,6	1,4%	700	1,4%	750	1,4%
4.	В фонд строительства и приобретение жилья	--	--	--	--	1 100	2,1%
5.	Прочие*	13 490,1	26,7%	19 792,7	38,5%	19 345	36,5%

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

### 6.2.3. Основные источники доходов.

Основными источниками доходов в 2022 году является доход от основной деятельности (498,3 млрд. сум), прочие доходы (8,96 млрд. сум) и доходы от финансовой деятельности (40 млн. сум). Общий объем основных доходов по всем источникам составляет 507,3 млрд. сум без налога на добавленной стоимости, что на 34,2 млрд. сум больше чем 2021 год. По сравнению с 2021 годом темп роста составляет 107,2%.

### 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 2021 год**

(млн. сум)

№	Наименование	2021г. (факт)	2022г. (прогноз)	Темп роста
1	Спонсорская помощь	458,2	1590	3,47р.

**6.2.5. Финансовая независимость, ликвидность и платежеспособность, задолженность.**

**Финансовая независимость, ликвидность и платежеспособность**

№	Наименование показателей	2020 год	2021 год	2022 год (прогноз)
1.	Величина собственных оборотных средств (тыс. сум)	246136355	248005635	290000729
2.	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	4,7	6,0	7,8
3.	Доля оборотных средств в активах	31,3	27,1	25,6
4.	Доля производственных запасов в текущих активах	25,8	19,7	15,3
5.	Коэффициент финансовой зависимости	11,4	19,5	20,3
6.	Коэффициент финансового рычага (левериджа)	0,50	0,12	0,06

**Дебиторская и кредиторская задолженность**

По состоянию 01.01.2022г. дебиторская задолженность по АО «Узбекгеофизика» составил 271,7 млрд. сум. Основными дебиторами является АО «Узбекнефтегаз» и предприятия входящие в его состав, Компания «ERIELL» и другие буровые, нефтегазодобывающие предприятия. В настоящее время завершены работы по погашению задолженности буровых и нефтегазодобывающих предприятий в размере 85,0 млрд. сум через судебные органы.

По состоянию 01.01.2022г. кредиторская задолженность по АО «Узбекгеофизика» составил 59,7 млрд. сум.

**Информация  
о дебиторской и кредиторской задолженности за 2021 год.**

(млн. сум)

№	Наименование	01.01.2021г.	01.04.2021г.	01.07.2021г.	01.10.2021г.	01.01.2022г.
1	Дебиторская задолженность	225 330	241 112	219 445	266 517	271 769
2	Кредиторская задолженность	68 307	102 504	54 879	76 068	59 721

**Прогноз  
ожидаемой дебиторской и кредиторской задолженности на 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	265 000	300 000	300 000	300 000
2	Кредиторская задолженность	59 721	68 000	65 000	65 000	65 000

**6.2.6. Налоги в бюджет.**

В 2021 году выплачена 89,5 млрд. сумов налогов и сборов в бюджет, что на 12,7 млрд. сумов больше, чем в 2020 году. Эта связано с ежегодным увеличением объемов выполняемых работ, что соответственно приводит к увеличению налоговой нагрузки.

Общая сумма налогов и сборов в 2022 году составит 103,4 млрд. сумов, что на 13,9 млрд. сумов (115,6%) больше, чем 2021 году. В основном эта связано с увеличением налога на добавленную стоимость, налога на прибыль и социальных налогов, которую в свою очередь связана с увеличением объема выполняемых работ и заработной платы работников.

### Информация о платежах в бюджет, налоги и сборы.

(млн.сум)

№	Платежи	2020г. (факт)	2021г. (факт)	2022г. (прогноз)	Изменение		в том числе			
					(+/-)	%	1-квартал	2-квартал	3-квартал	4-квартал
<b>I.</b>	<b>Всего</b>	76 741,3	89 484,0	103 451,0	13 967,0	115,6	24 573,0	30 713,4	25 829,5	22 335,1
1.	Косвенные налоги	22 501,4	29 080,0	30 750,0	1 670,0	105,7	7 800,0	7 650,0	7 800,0	7 500,0
	в том числе:									
	<i>НДС</i>	22 501,4	29 080,0	30 750,0	1670,0	105,7	7 800,0	7 650,0	7 800,0	7 500,0
2.	Плата за пользование водными ресурсами	41,8	66,0	44,0	-22,0	66,7	11,0	11,0	11,0	11,0
3.	Налог на прибыль	12 537,7	11 199,0	14 682,0	3483,0	131,1	2 400,0	4 400,0	4 600,0	3 282,0
4.	Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	18 382,7	22 766,0	23 760,0	994,0	104,4	7 018,0	6 027,1	5 692,3	5 022,6
	и социальный налог	20 140,2	22 274,0	23 760,0	1486,0	106,7	6 246,0	7 881,3	5 254,2	4 378,5
5.	Налог на имущество с юридических лиц	210,8	334,0	1 160,0	826,0	347,3	290,0	290,0	290,0	290,0
6.	Налог на землю с юридических лиц	562,1	1 205,0	1 668,0	463,0	138,4	417,0	417,0	417,0	417,0
7.	Другие налоги	2 364,6	2 560,0	7 627,0	5067,0	297,9	391,0	4 037,0	1 765,0	1 434,0

## **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 16 лет.

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

По итогам 2021 года объем экспорта работ и услуг составит 72,8 млрд. сум (6,69 млн. долл. США в валютном эквиваленте).

На 2022 год запланирован объем экспорта работ и услуг на сумму 57,0 млрд. сум (4,97 млн. долл. США в валютном эквиваленте).

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 и 3Д,
- хранение и транспортировка ВМ и ИИИ,
- услуги по аренде территории базы и хранению керна.

Экспорт работ и услуг оказывается на территории Республики Узбекистан таким компаниям, как: Eriell (Австрия и ОАЭ), Uz-Kor Gaz Chemical (Корея), ANDIJANPETRO (Россия), Surhan Gaz Chemical, BGP (Китай), CPLC (Китай), CNLC (Китай), Shlumberger (Виргинские острова), Сугднафтугаз (Таджикистан) и др.



## Показатели экспорта работ и услуг по АО «Узбекгеофизика»

тыс. долл.

№	Название товара и услуг	2020г.	2021г.	2022г.
<b>1</b>	<b>Экспорт работ и услуг - всего</b>	<b>6919</b>	<b>6691</b>	<b>4970</b>
1.1.	Полевые геофизические работы			10
1.2.	Промысловые геофизические работы	6309	6323	4688
1.3.	Аренда территории базы	9	16	12
1.4.	Хранение и транспортировка ВМ и ИИИ	321	197	220
1.5.	Комплексные лабораторные исследование керна	280	155	40
<b>2</b>	<b>Затраты по экспорту - всего</b>	<b>4800</b>	<b>5400</b>	<b>3900</b>
2.1	Зарплата	1580	1800	1600
2.2	ГСМ	780	1050	800
2.3	Амортизация	840	980	600
2.4	Материальные затраты	1200	1170	600
2.5	Прочие (налоги и отчисления, коммунальные услуги)	400	400	300

**Прогноз экспорта работ и услуг по АО “Узбекгеофизика” на 2022 год**

№	Название товара и услуг	2021й.		2022й.		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
	<b>Всего</b>		<b>6691</b>		<b>4970</b>		<b>873</b>		<b>1285</b>		<b>1330</b>		<b>1482</b>
1.	Экспорт работ и услуг:		6691		4970		873		1285		1330		1482
1.1.	Полевые геофизические работы				10				10				
1.2.	Промысловые геофизические работы		6323		4688		780		1212		1272		1424
1.3.	Аренда территории базы		16		12		3		3		3		3
1.4.	Хранение и транспортировка ВМ и ИИИ		197		220		80		50		45		45
1.5.	Комплексные лабораторные исследования керна		155		40		10		10		10		10

## 7.2. Импорт

В 2021 году обществом приобретено импортное геофизическое оборудование на общую сумму 1984,6 тыс. долл. США, материалов (перфорационные системы) на 1451,2 тыс. долл. США. Импорт осуществлялся из таких стран как Канада и Россия.

В 2022 году планируется приобретение оборудования и материалов на общую сумму 2277,0 тыс. долл. США. При этом особо стоит отметить, что осуществляется импорт товаров и материалов, не производимых в Республике Узбекистан.

### Перечень приобретаемого по импорту оборудования и других МТР для полевой и промысловой геофизики АО «Узбекгеофизика» на 2022 год.

(тыс. долл. США)

№	Наименование	Ед. изм.	кол-во	цена за ед.	Общая стоимость
<b>I.</b>	<b>Оборудование</b>				<b>315</b>
2.4.	Источники ионизирующих излучений	комплект	7	45	315
<b>II.</b>	<b>Расходные материалы</b>				<b>1930</b>
1.	Электрический детонатор сейсмический	тыс. шт.	500	0,0013	650
2.	Перфорационные системы	тыс. шт.	64	0,02	1280
<b>III.</b>	<b>Услуги (аудит соответствия методик)</b>		<b>1</b>	<b>32</b>	<b>32</b>
	<b>Всего</b>				<b>2277,0</b>

Общество также предпринимает шаги по сокращению импорта. На базе СП «Техгеосервис» организована сборка станций ГТИ, 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 тротильных прессованных, ранее приобретаемых по импорту.

## **VIII. Локализация**

Согласно утвержденному плану мероприятий по локализации в 2021 году восстановлена работоспособность 40 единиц геофизического скважинного прибора, и все они внедрены вновь в производство. При этом улучшилась производительность и качество геофизических материалов.

В настоящее время для модернизации и доукомплектования станций ГТИ приобретены газоздушные линии, датчики веса, температуры, объема, табло бурильщика, цветной принтер, рация, WI-FI роутер, компрессор воздуха и другие комплектующие. Отремонтированы шасси станций ГТИ.

Планом работ на 2022 год предусмотрено выполнение около 10-ти мероприятий по локализации комплектующих к геофизическому оборудованию. Большой частью это ремонт и восстановление полевых модулей, эксплуатируемых при проведении геофизических исследований (полевых сейсморазведочных работ МОГТ-2Д/3Д). Причем это оборудование различных производителей из разных стран, таких как АО «СКБ СП» (Россия), Sercel (Франция) и INOVA (США). Планируется как ремонт плат, так и изготовление комплектующих (разъемов, неполяризующихся электродов, рукавов высокого давления и пр.). Также предусмотрено применение кабеля отечественного производства взамен изношенного на 100% в комплексе Sercel 408UL, и не пригодного к дальнейшей эксплуатации.

В 2022 году запланировано изготовление различных вспомогательных устройств для поверки приборов, очистки и смазки грузонесущего геофизического кабеля и прочего для восстановления 45 скважинных приборов.

Продолжение и успешная реализация данных проектов в 2022 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 2022 год**

№	Наименование мероприятия	Ожидаемый производственный (технический) эффект	Кол- во	Сроки внедрения	Затраты*, (тыс. сум)	Ожидаемый годовой эконом. эффект**, (тыс. сум)	Место внедрения
<b>ПОЛЕВАЯ ГЕОФИЗИКА</b>							
1	Изготовление неполяризующихся электродов типа РЕ4/6с	Улучшение регистрации электрических каналов E <sub>x</sub> , E <sub>y</sub>	95 шт	в течение года	35 000	500 000	Электроразведочная партия филиала БГЭ
2	Изготовление шлангов высокого давления на сейсмических вибраторах типа "СВ-5- 150" и "Номад-65"	Сохранение работоспособности сейсмического вибратора	10 шт	в течение года	30 000	48 000	Филиал ФГЭ
3	Изготовление радиатора сейсмического вибратора типа "Номад-65"		1 шт	в течение года	11 000	40 000	Филиал ФГЭ
4	Замена сейсмического кабеля ST+ на кабель марки КГПР (4 жильный) производства СП "Андижанкабель"	Сохранение работоспособности партии, поддержание необходимого уровня производительности	1 км	в течение года	60 000	120 000	Филиал ФГЭ
5	Замена сейсмического кабеля КСМТУ-4ц/4г-300 на кабель марки КГПР (8 жильный) производства СП "Андижанкабель"	Сохранение работоспособности партии, поддержание необходимого уровня производительности	1 км	в течение года	50 000	75 000	Филиал ФГЭ

ПРОМЫСЛОВАЯ ГЕОФИЗИКА							
6	Изготовление поверочного устройства для скважинных приборов АК	Своевременное и качественное выполнения ГИС	1 компл	I-квартал	7 000	50 000	филиал АПГЭ
7	Изготовление устройства для очистки и смазки геофизических грузонесущих кабелей	Рациональное использование геофизических кабелей	1 компл	II-квартал	2 500	35 000	
8	Изготовление электродов для зондовой части приборов электрического каротажа	Своевременное и качественное выполнения ГИС	1 компл	в течение года	10 000	60 000	филиал ФГЭ
10	Изготовление лабиринтов для лубрикаторов под разные геофизические кабели	Качественное и безопасное проведение ГИС	1 компл	в течение года	15 000	150 000	филиал УГЭ

\* - значения ориентировочные, точные суммы будут определены при непосредственном закупе необходимых МТР и прочих затрат;

\*\* - значения ориентировочные, произвести точный расчет экономического эффекта от внедрения мероприятия возможно после его внедрения.

## **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. (ПКМ № 541 от 07.09.2020г.).

**Планируемые к реализации в 2022 года меры по снижению  
воздействия предприятия на экологию и окружающую среду.**

<b>№</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Механизм реализации</b>	<b>Ожидаемые результаты</b>	<b>Сумма (сум)</b>	<b>Источник финансирования</b>
1.	Увеличение числа фотоэлектрических станций и поддержание в рабочем состоянии имеющихся.	Сокращение выброса CO <sub>2</sub>	67 200 кг CO <sub>2</sub>	30 250 000	Собственные средства.
2.	Увеличение числа солнечных коллекторов и поддержание в рабочем состоянии имеющихся.	Сокращение выброса CO <sub>2</sub>	174720 кг CO <sub>2</sub>	33 880 000	Собственные средства.
3.	Соблюдение режимных карт в котельных.	Сокращение выброса CO <sub>2</sub>	77 400 кг CO <sub>2</sub>		



# **П Р И Л О Ж Е Н И И**

**Прогноз основных ключевых показателей эффективности на 2022 год**

№	Показатель	Един.	Норматив	I квартал	I полугодие	9 месяцев	год
		измер.					
1.	<b>Выполнение прогноза чистой выручки от реализации (в тыс.сумах)</b>	<i>тыс.сум</i>	<b>Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше.</b>	<b>112 000 000</b>	<b>260 000 000</b>	<b>408 000 000</b>	<b>498 282 000</b>
	Чистая выручка отреализации по балансу форма №2, строка - 010			112 000 000	260 000 000	408 000 000	498 282 000
2.	<b>Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка) (в тыс.сумах)</b>	<i>тыс.сум</i>	<b>Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше.</b>	<b>9 000 000</b>	<b>24 500 000</b>	<b>41 000 000</b>	<b>53 000 000</b>
	Чистая прибыль от реализации по балансу форма №2, строка - 270			9 000 000	24 500 000	41 000 000	53 000 000
3.	<b>Рентабельность активов</b>	<i>коэффициент</i>	<b>K &gt; 0,05</b>	<b>0,01</b>	<b>0,02</b>	<b>0,04</b>	<b>0,05</b>
	Крр = Пудн / Аср						
	<b>Пудн</b> — 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»)			11 400 000	31 300 000	52 400 000	67 682 000
	<b>Аср</b> — среднеарифметическая величина стоимости активов, рассчитываемая по формуле: <b>Аср= (А1+А2)/2</b>			1 161 699 097	1 313 200 917	1 320 150 881	1 325 597 546
	<b>А1</b> — стоимость активов на начало периода (графа 3 строки 400 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»);			1 179 947 011	1 265 950 917	1 265 950 917	1 265 950 917
	<b>А2</b> — стоимость активов на конец периода (графа 4 строки 400 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»).			1 143 451 183	1 360 450 917	1 374 350 844	1 385 244 175
4.	<b>Снижение себестоимости продукции (в % к установленному заданию)</b>	<i>%</i>		<b>6,21</b>	<b>6,00</b>	<b>5,97</b>	<b>5,92</b>
	<i>Себестоимость реализованной продукции (работ, услуг) (Ф-2 стр 020)</i>			69 600 000	156 000 000	243 700 000	295 000 000
	<i>Выручка от реализованной продукции (работ, услуг) (Ф-2 стр 010)</i>			112 000 000	260 000 000	408 000 000	498 282 000
5.	<b>Коэффициент использования производственных мощностей</b>	<i>коэффициент</i>	<b>K &gt; 0,5</b>	<b>0,98</b>	<b>0,98</b>	<b>0,98</b>	<b>0,98</b>
	<i>Ким = Qфакт. / ((Qпроектн. - Qаренд. + Qконсерв.))</i>						
	<b>Qфакт.</b> — фактический объем выпущенной продукции (оказания услуг) за отчетный период в сопоставимом стоимостном выражении			114 000 000	264 000 000	414 000 000	507 282 000

	<b>Qпроектн.</b> — 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			116 000 000	269 000 000	423 000 000	515 282 000
	<b>Qарендн.</b> — объемы продукции (сопоставимые), приходящиеся на мощности, сданные в аренду			-	-	-	-
	<b>Qконсерв.</b> — объемы продукции (сопоставимые), приходящиеся на законсервированные мощности.			-	-	-	-
<b>6.</b>	<b>Коэффициент покрытия (платежеспособности)</b> $K_{пл} = A2 / (П2 - ДО)$	<i>коэффициент</i>	<b>K &gt; 1,25</b>	<b>4,71</b>	<b>5,38</b>	<b>5,48</b>	<b>5,48</b>
	<b>A2</b> — текущие активы (производственные запасы, готовая продукция, денежные средства, дебиторская задолженность и			320 226 567	340 079 584	354 499 485	355 000 729
	<b>П2</b> — обязательства, раздел II пассива баланса, строка 770.			69 584 201	98 680 700	75 900 450	72 680 700
	<b>ДО</b> — долгосрочные обязательства (строка 490 бухгалтерского баланса).			1 584 201	35 500 700	11 200 620	7 900 300
<b>7.</b>	<b>Коэффициент финансовой независимости</b> $K_{сф} = П1 / (П2 - ДО)$	<i>коэффициент</i>	<b>K &gt; 1</b>	<b>15,79</b>	<b>21,89</b>	<b>22,20</b>	<b>22,22</b>
	<b>П1</b> — источники собственных средств (уставной капитал, резервный капитал, добавленный капитал, нераспределенная			1 073 866 982	1 383 205 585	1 436 605 585	1 439 205 585
	<b>П2</b> — обязательства, раздел II пассива баланса, строка 770			69 584 201	98 680 700	75 900 450	72 680 700
	<b>ДО</b> — долгосрочные обязательства (строка 490 бухгалтерского баланса)			1 584 201	35 500 700	11 200 620	7 900 300
<b>8.</b>	<b>Расчет дивидендов</b> $Дв = ДАО / EPS$	<i>тыс. сум</i>	<b>Норматив отсутствует.</b>				<b>0,517</b>
	<b>ДАО</b> — начисленный дивиденд на одну простую акцию (на основании документов бухгалтерского учета)						0,023
	<b>EPS</b> — доход на акцию, определяется по формуле: $EPS = (Чп - ДИВприв) / Као$						0,045
	<b>Чп</b> — чистая прибыль отчетного периода, (строка 270 «Чистая прибыль (убыток) отчетного периода», графа 5 «Доходы (прибыль)», форма № 2 «Отчет о финансовых результатах»						53 000 000
	<b>ДИВприв</b> — начисленные дивиденды по привилегированным акциям (на основании документов бухгалтерского учета)						2 655 195

	<b>Као</b> — общее число размещенных простых акций (строка 152 «простые», графа 9 «Итого» формы № 5 «Отчет о собственном капитале»).						1 130 800 843
<b>9.</b>	<b>Показатель выполнения параметров экспорта (в % к денежному объему)</b>	%	отношение фактического денежного показателя параметров экспорта к прогнозируемому значению	<b>100,1</b>	<b>100,1</b>	<b>102,5</b>	<b>100,1</b>
	прогноз			13 000 000	26 000 000	42 000 000	57 000 000
	ожидаемый			13 010 000	26 020 000	43 050 000	57 070 000
<b>10.</b>	<b>Выполнение индикатора локализации</b>	%	Процент фактической реализации проектов, выявленных за текущий период	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>
	прогноз			280 000	517 000	755 000	1 043 000
	ожидаемый			280 000	517 000	755 000	1 043 000
<b>11.</b>	<b>Коэффициент независимости от иностранной валюты (соотношение импорта и экспорта)</b>	коэффициент	$K < 1$	<b>0,5</b>	<b>0,5</b>	<b>0,5</b>	<b>0,5</b>
	импорт			6 500 000	14 000 000	22 000 000	27 000 000
	ожидаемый экспорт			13 000 000	26 000 000	42 000 000	57 000 000
<b>12.</b>	<b>Рентабельность инвестиций акционеров (TSR — Total Shareholders Return)*</b> <i>(цена акции в конце периода — цена акции в начале периода + выплаченные в течение периода дивиденды)/(цена акции в начале периода).</i>	тыс. сум	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше				<b>101 941</b>
	Цена акции в начале периода						286
	Выплаченные в течение периода дивиденды						29 155 000
	Цена акции в конце периода						286

**Прогноз дополнительных ключевых показателей эффективности на 2022 год**

№	Показатель	Един.	Норматив	I квартал	I полугодие	9 месяцев	год	
		измер.						
1.	<b>Прибыль до уплаты процентов, налогов (ЕБИТ-Earnings Before Interest Taxes)</b>	<i>тыс. сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше	<b>11 400 000</b>	<b>31 550 000</b>	<b>52 750 000</b>	<b>68 132 000</b>	
	(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 к уплаченные				250 000	350 000	450 000	
2.	<b>Прибыль до вычета процентов, налогов и амортизации (ЕБИТДА — Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation &amp; Amortization)*</b>	<i>тыс. сум</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше	<b>23 900 000</b>	<b>46 250 000</b>	<b>74 850 000</b>	<b>97 432 000</b>	
	(прибыль до налогообложения) + (проценты к уплате) + (амортизация ОС и НМА)							
	Прибыль до налогообложения							
	Проценты к уплате							
	Амортизация ОС и НМА				12 500 000	14 700 000	22 100 000	29 300 000
3.	<b>Соотношение затрат и доходов (CIR — Cost Income Ratio)*</b>	<i>коэффициент</i>	Норматив отсутствует. Чем ниже значение, тем организация работает лучше	<b>0,90</b>	<b>0,88</b>	<b>0,87</b>	<b>0,87</b>	
	(Жами харажатлар/жами даромадлар)							
	Жами харажатлар (стр.020 + стр.040 + стр.170, Ф-2)							
	Жами даромадлар (стр.010 + стр.090 + стр.110, Ф-2)				114 000 000	264 000 000	414 000 000	507 282 000
4.	<b>Рентабельность привлеченного капитала (ROCE — Return on Capital Employed)*</b>	<i>коэффициент</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше	<b>10,52</b>	<b>24,47</b>	<b>46,20</b>	<b>60,82</b>	
	(чистая прибыль)/(привлеченный капитал на начало и конец периода)							
	Чистая прибыль							
	Среднее арифметическое значение обязательств							
	Обязательства на начала периода (стр. 770, Ф-1)							
	Обязательства на конец периода (стр. 770, Ф-1)				69 584 201	98 680 700	75 900 450	72 680 700
5.	<b>Рентабельность акционерного капитала (ROE — Return On Equity)*</b>	<i>коэффициент</i>	Норматив отсутствует. Чем выше значение, тем организация работает лучше	<b>0,84</b>	<b>2,02</b>	<b>3,33</b>	<b>4,28</b>	
	(чистая прибыль)/(среднегодовой акционерный капитал).							

	Чистая прибыль			9 000 000	24 500 000	41 000 000	53 000 000
	<i>Среднегодовой акционерный капитал</i>			1 076 112 103	1 213 065 674	1 231 405 762	1 238 462 303
	A1 - Стоимость активов на начала периода (стр. 400, Ф-1)			1 179 947 011	1 265 950 917	1 265 950 917	1 265 950 917
	A2 - Стоимость активов на конец периода (стр. 400, Ф-1)			1 143 451 183	1 360 450 917	1 374 350 844	1 385 244 175
	П1 - Обязательства на начала периода (стр. 770, Ф-1)			101 589 787	101 589 787	101 589 787	101 589 787
	П1 - Обязательства на конец периода (стр. 770, Ф-1)			69 584 201	98 680 700	75 900 450	72 680 700
<b>6.</b>	<b>Коэффициент абсолютной ликвидности</b>	<i>коэффициент</i>	<b>K &gt; 0,2</b>	<b>0,01</b>	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>
	<i>Кап = Дс / То</i>						
	<b>ДС</b> — денежные средства — сумма строк раздела актива баланса, строка 320 (строки 330 + 340 + 350 + 360)			500 458	1 300 000	1 300 000	1 300 000
	<b>ТО</b> — текущие обязательства, стр. 600 II раздела пассива баланса.			68 000 000	65 000 000	65 000 000	65 000 000
<b>7.</b>	<b>Оборачиваемость кредиторской задолженности в днях</b>	<i>дни</i>		<b>55</b>	<b>43</b>	<b>42</b>	<b>46</b>
	<i>Окрдн = Дп / (Вр / Кзср)</i>						
	<b>Вр</b> — 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»			112 000 000	260 000 000	408 000 000	498 282 000
	<b>Дп</b> — количество календарных дней в периоде			90	181	273	365
	<b>Кзср</b> — 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»).			68 000 000	62 360 681	62 360 681	62 360 681
<b>8.</b>	<b>Оборачиваемость дебиторской задолженности в днях</b>	<i>дни</i>		<b>215</b>	<b>187</b>	<b>180</b>	<b>197</b>
	<i>Одздн = Дп / (Вр / Дзср)</i>						
	<b>Вр</b> — 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».			112 000 000	260 000 000	408 000 000	498 282 000
	<b>Дп</b> — количество календарных дней в периоде			90	181	273	365
	<b>Дзср</b> — 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»).			267 500 000	268 384 648	268 384 648	268 384 648
<b>9.</b>	<b>Коэффициент износа основных средств</b>	<i>Коэффицицент</i>	<b>K &lt; 0,5</b>	<b>0,64</b>	<b>0,62</b>	<b>0,65</b>	<b>0,67</b>
	<i>Кизн = И / О</i>						
	<b>И</b> — износ основных средств — строка 011 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»			340 450 650	347 771 277	354 157 902	360 544 527

	<b>О</b> — первоначальная стоимость основных средств — строка 010 формы № 1 «Бухгалтерский баланс»			529 221 500	564 919 599	545 512 747	540 512 747
<b>10.</b>	<b>Коэффициент обновления основных средств</b> $Kн = An / Акос$	<i>коэффициент</i>	<b>Норматив отсутствует</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>	<b>0,01</b>
	<b>Ан</b> — балансовая стоимость поступивших за период основных средств (строка 101, графа 2 Формы статистической отчетности 2-			4 410 020	6 000 000	6 500 000	8 000 000
	<b>Акос</b> — балансовая стоимость всех основных средств на конец периода (строка 101, графа 9 Формы статистической отчетности			529 221 500	564 919 599	545 512 747	540 512 747
<b>11.</b>	<b>Производительность труда</b> $Bч = Bp / Чср$	<i>тыс. сум</i>		<b>9 310</b>	<b>10595</b>	<b>11084</b>	<b>10152</b>
	<b>Вр</b> — 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»)			112 000 000	260 000 000	408 000 000	498 282 000
	<b>Чср</b> — среднесписочная численность сотрудников организации, согласно информации кадровой службы.			4 010	4 090	4 090	4 090
<b>12.</b>	<b>Фондоотдача</b> $Фо = Bp / Фср$	<i>тыс. сум</i>	<b>Норматив отсутствует</b>	<b>0,57</b>	<b>1,20</b>	<b>2,00</b>	<b>2,51</b>
	<b>Вр</b> — 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»)			112 000 000	260 000 000	408 000 000	498 282 000
	<b>Фср</b> — среднеарифметическая величина стоимости основных средств за отчетный период. Определяется по формуле средней арифметической: $Фср = (Ф1 + Ф2) / 2$			197 056 775	217 289 176	204 392 437	198 699 125
	<b>Ф1</b> — стоимость основных средств на начало отчетного периода, сум.; стр. 012. графы 4 «Остаточная (балансовая) стоимость», форма № 1 «Бухгалтерский баланс»			205 342 700	217 430 029	217 430 029	217 430 029
	<b>Ф2</b> — стоимость основных средств на конец отчетного периода, сум.; стр. 012. графы 3 и 4 «Остаточная (балансовая) стоимость», форма № 1 «Бухгалтерский баланс»			188 770 850	217 148 322	191 354 845	179 968 220
<b>13.</b>	<b>Доля инновационной продукции в общем объеме реализованной продукции</b> $VIPS_{sp} = (VIPS / VPS) * 100\%$	<i>%</i>		<b>0,63</b>	<b>0,31</b>	<b>0,40</b>	<b>0,54</b>
	<b>VIPS</b> — объем реализованных инновационных товаров, работ, услуг (в денежном выражении)			720 000	820 000	1 675 000	2 730 000
	<b>VPS</b> — общий объем реализованных товаров, работ, услуг (в денежном выражении).			114 000 000	264 000 000	414 000 000	507 282 000

14.	Доля затрат на инновационную деятельность в общих затратах предприятия	%		0,61	0,28	0,30	0,41
	$R\&DGE = (R\&D / GE) * 100\%$						
	<b>R&amp;D</b> — общие затраты на инновационную деятельность (в денежном выражении)			630 000	650 000	1 100 000	1 800 000
	<b>GE</b> — общие затраты организации (в денежном выражении).			102 600 000	232 700 000	361 600 000	439 600 000
15.	Затраты на обучение персонала, в расчете на одного работника	тыс. сум		17,46	97,80	146,70	207,82
	$Zобуч / Чсп$						
	<b>Zобуч</b> — затраты на обучение персонала (на основании документов бухгалтерского учета)			70 000	400 000	600 000	850 000
	<b>Чсп</b> — среднесписочная численность сотрудников организации, согласно информации кадровой службы			4 010	4 090	4 090	4 090
16.	Коэффициент текучести кадров	коэффицицент	К < 1	1,000	1,000	1,000	1,000
	$Чнач / Чкон$						
	<b>Чнач и Чкон</b> — численность сотрудников организации, на начало периода, согласно информации кадровой службы.			4 100	4 100	4 100	4 100
	<b>Чнач и Чкон</b> — численность сотрудников организации, на конец периода, согласно информации кадровой службы.			4 100	4 100	4 100	4 100
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)						
	<b>Прогноз</b>			2 920 000	8 420 000	11 150 000	12 950 000
	<b>ожидаемый</b>			2 920 000	8 420 000	11 150 000	12 950 000
18.	Энергоэффективность (доля затрат на энергию в структуре себестоимости продукции) $Zэ / Zп$	Коэффицицент	Норматив отсутствует. чем ниже значение, тем энергоэффективнее	0,086	0,138	0,152	0,142
	$Zэ$ — совокупная стоимость затрат производственного назначения на горюче-смазочные материалы, теплоснабжение, потребление электричества, газоснабжение (на основании документов бухгалтерского учета)						
	$Zп$ — себестоимость произведенной продукции (на основании документов бухгалтерского учета)			6 000 000	21 500 000	37 000 000	42 000 000
				69 600 000	156 000 000	243 700 000	295 400 000



**Прогноз удельного веса основных ключевых показателей эффективности на 2022 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	5	10	10	10
5	Коэффициент использования производственных мощностей	10	10	10	10
6	Коэффициент покрытия (платежеспособности)	10	10	10	5
7	Коэффициент финансовой независимости	10	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 продукции	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

Бухгалтерский баланс на 2022 год (форма №1)

		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>Госкомгеология</u>	по СООГУ	<input type="text" value="01024"/>
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	<input type="text" value="201577724"/>
Территория	<u>Ташкентская область Кибрайский район</u>	СОАТО	<input type="text" value="1727248"/>
Адрес:	<u>Ташкентская область, Кибрайский район, посёлок Геофизика</u>	Дата высылки	<input "="" 20_г."="" type="text" value=" "/>
Единица измерения, тыс. сум.		Дата получения	<input type="text"/>
		Срок представления	<input "="" 20_г."="" type="text" value=" "/>

**Бухгалтерский баланс на 2022 год (форма №1)**

Наименование показателей	Код стр.	01.01.2022 г.	01.04.2022г.	01.07.2022.	01.10.2022г.	01.01.2023г.
<b>Актив</b>						
I. Долгосрочные активы						
<i>Основные средства:</i>						
Первоначальная (восстановительная) стоимость (0100, 0300)	010	558 814 681	529 221 500	564 919 599	545 512 747	559 417 633
Сумма износа (0200)	011	341 384 652	340 450 650	347 771 277	354 157 902	360 544 527
<i>Остаточная (балансовая) стоимость (стр. 010-011)</i>	<i>12</i>	<i>217 430 029</i>	<i>188 770 850</i>	<i>217 148 322</i>	<i>191 354 845</i>	<i>198 873 106</i>
<i>Нематериальные активы:</i>						
Первоначальная стоимость (0400)	020	19 067 494	18 550 106	19 067 494	19 067 494	19 067 494
Сумма амортизации (0500)	021	4 999 889	2 900 521	5 953 264	6 906 639	7 860 014
<i>Остаточная (балансовая) стоимость (стр. 020-021)</i>	<i>022</i>	<i>14 067 605</i>	<i>15 649 585</i>	<i>13 114 230</i>	<i>12 160 855</i>	<i>11 207 480</i>
<i>Долг. инв., всего (стр.040+050+060+070+080),в том числе:</i>	<i>030</i>	<i>340 721</i>	<i>340 721</i>	<i>2 840 721</i>	<i>4 840 721</i>	<i>4 840 721</i>
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			2 500 000	4 500 000	4 500 000
Оборудование к установке (0700)	090					
Капитальные вложения (0800)	100	689 903 499	618 463 460	894 702 015	948 281 669	937 019 288
Долг. дебиторская задолженность (0910, 0920, 0930, 0940)	110	482 067		364 561	364 561	364 561
Из нее просроченная	111					
Долгосрочные отсроченные расходы (0950, 0960, 0990)	120					
<b>Итого по разделу I (стр. 012+022+030+090+100+110+120)</b>	<b>130</b>	<b>922 223 921</b>	<b>823 224 616</b>	<b>1 128 169 849</b>	<b>1 157 002 651</b>	<b>1 152 305 156</b>
<b>II. Текущие активы</b>						
<b>Товарно-мат. запасы, всего (стр. 150+160+170+180), в т числе:</b>	<b>140</b>	<b>67 598 224</b>	<b>54 718 759</b>	<b>53 906 436</b>	<b>54 173 554</b>	<b>58 170 729</b>
Производственные запасы (1000, 1100, 1500, 1600)	150	67 506 618	52 500 125	53 876 286	54 148 086	58 142 079
Незавершенное производство (2000, 2100, 2300, 2700)	160		2 193 234			
Готовая продукция (2800)	170	91 606	25 400	30 150	25 468	28 650
Товары (2900 за минусом 2980)	180					

Расходы будущих периодов (3100)	190		7 350			
Отсроченные расходы (3200)	200					
Дебиторы всего:(стр. 220+240+250+260+270+280+290+300+310)	210	271 769 295	265 000 000	300 000 000	300 000 000	300 000 000
из нее: просроченная	211					
Зад.-енность покупателей и заказчиков (4000 за минусом 4900)	220	58 939 147	65 120 400	62 198 375	55 452 444	59 198 375
Задолженность обособленных подразделений (4110)	230	74 370 120	65 617 888	67 424 125	65 924 536	62 824 820
Задолженность дочерних и зависимых обществ (4120)	240	207 227 134	184 779 046	230 172 383	228 692 373	223 947 195
Авансы, выданные پرسоналу (4200)	250	4 122				
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (4300)	260	1 930 275	14 120 400	6 428 757	14 450 352	15 653 945
Авансовые платежи по налогам и сборам в бюджет (4400)	270					
Аванс. платежи в гос. целевые фонды и по страхованию (4500)	280					
Зад.-ность учредителей по вкладам в уставной капитал (4600)	290					
Задолженность персонала по прочим операциям (4700)	300	706 670				
Прочие дебиторские задолженности (4800)	310	2 961 947	980 154	1 200 485	1 404 831	1 200 485
Денежные средства, всего (стр. 330+340+350+360), в том числе:	320	4 029 477	500 458	1 300 000	1 300 000	1 300 000



Денежные средства в кассе (5000)	330					
Денежные средства на расчетном счете (5100)	340	2 549 412	500 458	1 300 000	1 300 000	1 300 000
Денежные средства в иностранной валюте (5200)	350					
Прочие денежные средства и эквиваленты (5500, 5600, 5700)	360	1 480 065				
Краткосрочные инвестиции (5800)	370	330 000		330 000	330 000	330 000
Прочие текущие активы (5900)	380					
<b>Итого по разделу II (стр. 140+190+200+210+320+370+380)</b>	<b>390</b>	<b>343 726 996</b>	<b>320 226 567</b>	<b>355 536 436</b>	<b>355 803 554</b>	<b>359 800 729</b>
<b>Всего по активу баланса (стр. 130+390)</b>	<b>400</b>	<b>1 265 950 917</b>	<b>1 143 451 183</b>	<b>1 483 706 285</b>	<b>1 512 806 205</b>	<b>1 512 105 885</b>
<b>Пассив</b>						
<b>I. Источники собственных средств</b>						
Уставной капитал (8300)	410	334 029 822	217 217 424	334 029 822	360 029 822	360 029 822
Добавленный капитал (8400)	420					
Резервный капитал (8500)	430	81 176 636	69 800 540	78 579 331	81 229 331	81 229 331
Выкупленные собственные акции (8600)	440					
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) (8700)	450	99 366 893	97 450 125	123 866 893	88 927 144	100 927 144



Целевые поступления (8800)	460	649 787 779	689 398 893	846 729 539	906 419 288	897 019 288
Резервы предстоящих расходов и платежей (8900)	470					
<b>Итого по разделу I (стр.410+420+430+440+450+460+470)</b>	<b>480</b>	<b>1 164 361 130</b>	<b>1 073 866 982</b>	<b>1 383 205 585</b>	<b>1 436 605 585</b>	<b>1 439 205 585</b>
II. Обязательства						
<b>Долгосрочные обязательства, всего (стр. 500+520+530+540+550+560+570+580+590)</b>	<b>490</b>	<b>41 868 426</b>	<b>1 584 201</b>	<b>35 500 700</b>	<b>11 200 620</b>	<b>7 900 300</b>
в том числе: долгосрочная кредиторская задолженность (стр. 500+520+540+560+590)	491					
из нее: просроченная долгосрочная кред. задолженность	492					
Долгосрочная задолженность поставщикам и подрядчикам (7000)	500					
Долгосрочная зад. обособленным подразделениями (7110)	510					
Долгосрочная зад. дочерним и зависимым хоз. обществам (7120)	520					
Долгосрочные отсроченные доходы (7210, 7220, 7230)	530					
Долг. отсроч. обязат. по налогам и обязат. платежам (7240)	540					
Прочие долгосрочные отсроченные обязательства (7250, 7290)	550					
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков (7300)	560					
Долгосрочные банковские кредиты (7810)	570					

Долгосрочные займы (7820, 7830, 7840)	580	39 722 507		33 959 841	10 000 000	7 000 000
Прочие долгосрочные кредиторские задолженности (7900)	590	2 145 919	1 584 201	1 540 859	1 200 620	900 300
Текущие обязательства, всего (стр. 610+630+640+650+660+670+680+690+700+710+ +720+730+740+750+760)	600	59 721 361	68 000 000	65 000 000	65 000 000	65 000 000
в том числе: текущая кредиторская задолженность (стр. 610+630+650+670+680+690+700+710+720+760)	601	59 721 361	68 000 000	65 000 000	65 000 000	65 000 000
из нее: просроченная текущая кредиторская задолженность	602					
Задолженность поставщикам и подрядчикам (6000)	610	26 673 911	28 896 248	26 370 192	26 220 236	26 917 546
Задолженность обособленным подразделениям (6110)	620	2 582 096	255 480	225 645	268 400	125 645
Задолженность дочерними и зависимыми хозяйственными обществами (6120)	630	3 385 434	6 413 269	4 300 400	6 001 420	4 300 400
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	395 934	509 033	550 400	610 450	550 400
Задолженность по платежам в бюджет (6400)	680	5 107 549	2 105 650	2 900 450	3 000 450	8 073 096
Задолженность по страхованию (6510)	690	2 699 933		2 986 854	2 639 008	3 266 854
Задолженность по платежам в государственные целевые фонды (6520)	700					

Задолженность учредителям (6600)	710	2 615 492				
Задолженность по оплате труда (6700)	720	13 031 956	26 225 400	23 890 450	22 458 570	18 890 450
Краткосрочные банковские кредиты (6810)	730					
Краткосрочные займы (6820, 6830, 6840)	740					
Текущая часть долгосрочных обязательств (6950)	750					
Прочие кредиторские задолженности (6900 кроме 6950)	760	5 811 152	3 850 400	4 001 254	4 069 866	3 001 254
<b>Итого по разделу II (стр. 490+600)</b>	<b>770</b>	<b>101 589 787</b>	<b>69 584 201</b>	<b>100 500 700</b>	<b>76 200 620</b>	<b>72 900 300</b>
<b>Всего по пассиву баланса (стр.480+770)</b>	<b>780</b>	<b>1 265 950 917</b>	<b>1 143 451 183</b>	<b>1 483 706 285</b>	<b>1 512 806 205</b>	<b>1 512 105 885</b>

**Отчет о финансовых результатах - форма № 2**

на 2022 год

		<b>Форма N 1 по ОКУД</b>	<b>Коды</b> 0710002
<b>Предприятия, организация</b>	<b>АО "Узбекгеофизика "</b>	<b>по ОКПО</b>	<b>1433735</b>
<b>Отрасль</b>	<b>Геология</b>	<b>по ОКОНХ</b>	<b>85150</b>
<b>Организационно-правовая форма</b>	<b>Акционерная</b>	<b>по КОПФ</b>	<b>153</b>
<b>Форма собственности</b>	<b>Акционерная</b>	<b>по КФС</b>	<b>144</b>
<b>Министерства, ведомства и другие</b>	<b>Госкомгеология</b>	<b>по СООГУ</b>	<b>01024</b>
<b>Идентификационный номер налогоплательщика</b>		<b>ИНН</b>	<b>201577724</b>
<b>Территория</b>	<b>Ташкентская область Кибрайский район</b>	<b>СОАТО</b>	<b>1727248</b>
<b>Адрес:</b>	<b>Ташкентская область, Кибрайский район, посёлок Геофизика</b>	<b>Дата высылки</b>	
<b>Единица измерения, тыс. сум.</b>		<b>Дата получения</b>	
		<b>Срок представления</b>	

**Отчет о финансовых результатах - форма № 2 на 2022 год**

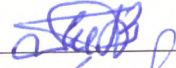
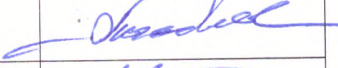
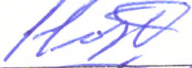
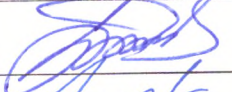

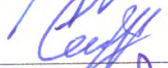
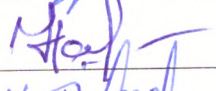

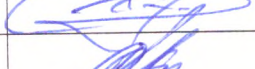

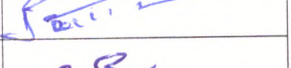

Наименование показателя	Код строк	2022г. (прогноз)		в.т.числе							
				1-квартал		2-квартал		3-квартал		4-квартал	
		Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)
Чистая выручка от реализации продукции (товаров, работ и услуг)	10	498 282 000	X	112 000 000	X	148 000 000	X	148 000 000	X	90 282 000	X
Себестоимость реализованной продукции (товаров, работ и услуг)	20	X	295 000 000	X	69 600 000	X	86 400 000	X	87 700 000	X	51 700 000
Валовая прибыль (убыток) от реализации продукции (товаров, работ и услуг) (стр.010-020)	30	203 282 000		42 400 000		61 600 000		60 300 000		38 582 000	
Расходы периода, всего (стр.050+060+070+080), в том числе:	40	X	143 800 000	X	32 500 000	X	43 600 000	X	41 100 000	X	26 200 000
Расходы по реализации	50	X		X		X		X		X	
Административные расходы	60	X	12 000 000	X	2 900 000	X	3 400 000	X	3 100 000	X	2 600 000
Прочие операционные расходы	70	X	131 800 000	X	29 600 000	X	40 200 000	X	38 000 000	X	23 600 000
Расходы отчетного периода, исключаемые из налогооблагаемой базы в будущем	80	X		X		X		X		X	
Прочие доходы от основной деятельности	90	8 960 000	X	1 990 000	X	1 990 000	X	1 990 000	X	2 990 000	X
Прибыль (убыток) от основной деятельности (стр. 030-040+090)	100	68 442 000		11 890 000		19 990 000		21 190 000		15 372 000	
Доходы от финансовой деятельности, всего (стр.120+130+140+150+160), в том числе	110	40 000	X	10 000	X	10 000	X	10 000	X	10 000	X
Доходы в виде дивидендов	120		X		X		X		X		X
Доходы в виде процентов	130		X		X		X		X		X
Доходы от долгосрочной аренды (финансовый лизинг)	140		X		X		X		X		X

Доходы от валютных курсовых разниц	150	40 000	X	10 000	X	10 000	X	10 000	X	10 000	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	800 000	X	500 000	X	100 000	X	100 000	X	100 000
Расходы в виде процентов	180	X	450 000	X	150 000	X	100 000	X	100 000	X	100 000
Расходы в виде процентов по долгосрочной аренде (финансовому лизингу)	190	X		X		X		X		X	
Убытки от валютных курсовых разниц	200	X	350 000	X	350 000	X		X		X	
Прочие расходы по финансовой деятельности	210	X		X		X		X		X	
Прибыль (убыток) от общехозяйственной деятельности (стр. 100+110-170)	220	67 682 000		11 400 000		19 900 000		21 100 000		15 282 000	
Черезвычайные прибыли и убытки	230										
Прибыль (убыток) до уплаты налога на доходы (прибыль) (стр.220+/-230)	240	67 682 000		11 400 000		19 900 000		21 100 000		15 282 000	
Налог на прибыль	250	X	14 682 000	X	2 400 000	X	4 400 000	X	4 600 000	X	3 282 000
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	53 000 000		<b>9 000 000</b>		<b>15 500 000</b>		<b>16 500 000</b>		<b>12 000 000</b>	

**"СПРАВКА О ПЛАТЕЖАХ В БЮДЖЕТ"**

Показателей	Код строки	Причисляется по расчету	Фактически внесено	в.т.числе			
				01 04 22	01 07 22	01 10 22	01 01 23
Налог на доходы (прибыль) с юридических лиц	280	14 682 000	14 682 000	2 400 000	4 400 000	4 600 000	3 282 000
Налог на сверхприбыль с юридических лиц	281						
Налог на доходы с физических лиц	290	23 760 000	23 760 000	7 018 000	6 027 100	5 692 300	5 022 600
В том числе: отчисления в индивидуальные накопительные пенсионные счета граждан	291						
Налог на развитие инфраструктуры	300						
Налог на добавленную стоимость	310	30 750 000	30 750 000	7 800 000	7 650 000	7 800 000	7 500 000
Акцизный налог	320						
Налог за пользование недрами	330						
Налог за пользование водными ресурсами	340	44 000	44 000	11 000	11 000	11 000	11 000
Налог на имущество юридических лиц	350	1 160 000	1 160 000	290 000	290 000	290 000	290 000
Земельный налог с юридических лиц	360	1 668 000	1 668 000	417 000	417 000	417 000	417 000
Единый налоговый платеж	370						
Единый земельный налог	380						
Фиксированный налог	390						
Прочие налоги	400	7 527 000	7 527 000	391 000	3 937 000	1 765 000	1 434 000
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	23 760 000	23 760 000	6 246 000	7 881 300	5 254 200	4 378 500
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	103 351 000	103 351 000	24 573 000	30 613 400	25 829 500	22 335 100



Ф И О	Должность	Подпись
Составили:		
Бойниёзов Т. Б.	Главный бухгалтер	
Атабаев Р.Х.	Начальник ОК,ТППиККПГР	
Нарзиллаев Л.А.	Начальник ОК,ТПи ККП-ГР	
Бойниёзов А. Б.	Начальник ОЭАиП	
Гафуров Р.Т.	Начальник ОППГР	
Сейтумеров Р.Р.	Начальник ОпоВНПриККР	
Нарзиев Ф.И.	Начальник службы ПБ,ОТиООС	
Абдукаримов М.Ф.	Начальник ОпоУПиПК	
Шек Е.Ю.	Начальник ОКОсАиСсО	
Абдуллаева Р. К.	Начальник отдела по ИП,ЭРиУ	
Азимов А.А.	Главный энергетик	
Одилов Н.Э.	Главный механик	
Арипов У. Х.	Главный юристконсульт	