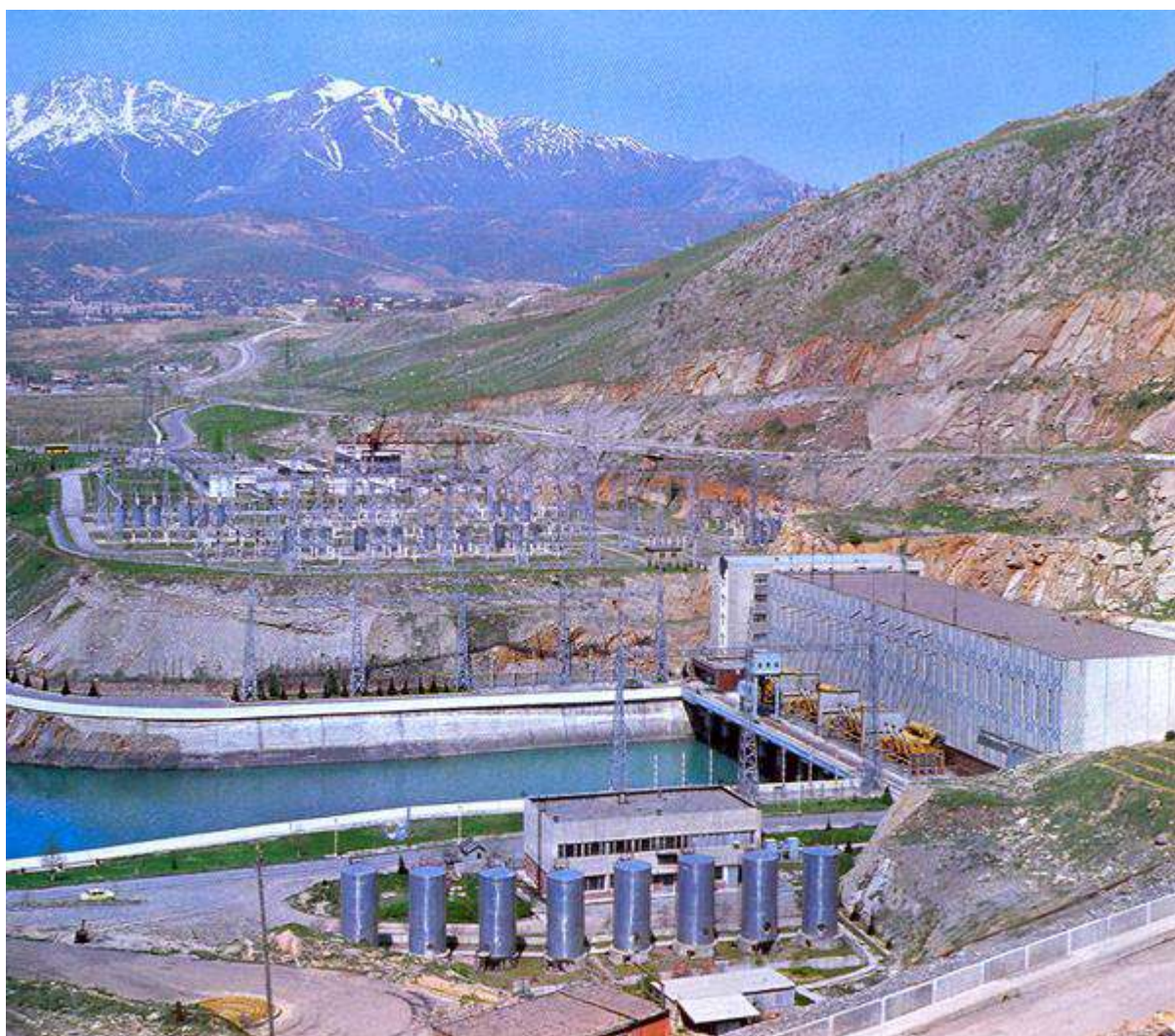




**«УТВЕРЖДЕНО»**  
на заседании Наблюдательного  
совета «20» ноября 2023г.

**БИЗНЕС-ПЛАН  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
«УЗБЕКГИДРОЭНЕРГОКУРИЛИШ»  
на 2024 год**



**г. Ташкент 2023**

## Содержание

<b>1. Общие сведения об Обществе</b>	3
1.1 Информация об обществе	3
Состав АО «Узбекгидроэнергокурилиш»	4
Структура Акционерного общества	5
Структура Исполнительного аппарата Акционерного общества	6
Руководители АО «Узбекгидроэнергокурилиш»	7
1.2 Цели и виды деятельности Общества	7
1.3 Капитал общества	7
1.4 Органы управления и контроля общества	8
1.5 Основной вид деятельности	9
1.6 История и достижения предприятия	10
1.7 Список организаций, входящий в систему предприятия	11
1.8 Программа подготовки кадров	13
<b>2. Бизнес-план на 2024 год</b>	14
2.1 Набор работ исполнительный аппарат	14
<b>3. Финансовый план</b>	15
3.1 Финансово-экономический план исполнительный аппарат	15
3.2 Распределение чистого дохода	18
3.3 Прибыль	19
3.4 Основные источники получения доходов исполнительный аппарат	20
3.5 Банковский кредит	21
<b>4. Оплата труда</b>	22
<b>5. Мероприятия по технике безопасности</b>	23
5.1 Экологическая оценка	23
5.2 План ассигнований по мероприятиям охраны труда, технике безопасности и промышленной санитарии	23
<b>6. Рынок и маркетинг</b>	24
6.1 Мероприятия по маркетингу и ценообразованию	24
6.2 Рынок сбыта и услуг	25
<b>7. Основные ключевые показатели эффективности</b>	26
<b>8. Лицензии и сертификаты</b>	31

## 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

### 1.1 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Акционерное общество АО «УЗБЕКГИДРОЭНЕРГОКУРИЛИШ» создано на основании приказа Госкомимущества Республики Узбекистан от 30 сентября 2004 года №130к-ПО «О преобразовании треста «Узбекгидроэнергострой» в Открытое акционерное общество и являлось структурным подразделением ГАК «Узбекэнерго» (приказ по ГАК «Узбекэнерго» от 25 июля 2004 г. №152).

На основании Указа Президента Республики Узбекистан за № ПП-5044 от 18 мая 2017 года «Об образовании акционерного общества «Узбекгидроэнерго»» акционерное общество «Узбекгидроэнергокурилиш» является структурным подразделением АО «Узбекгидроэнерго».

АО «УЗБЕКГИДРОЭНЕРГОКУРИЛИШ» является юридическим лицом, имеет печать, со своим наименованием, расчетный счет, иные счета в учреждениях банка.

АО «Узбекгидроэнергокурилиш» осуществляет свою деятельность на основе законов Республики Узбекистан, Устава Общества, заключенных договоров, контрактов и других законодательно-нормативных актов.

Единственный акционер: **Акционерное общество «Узбекгидроэнерго».**

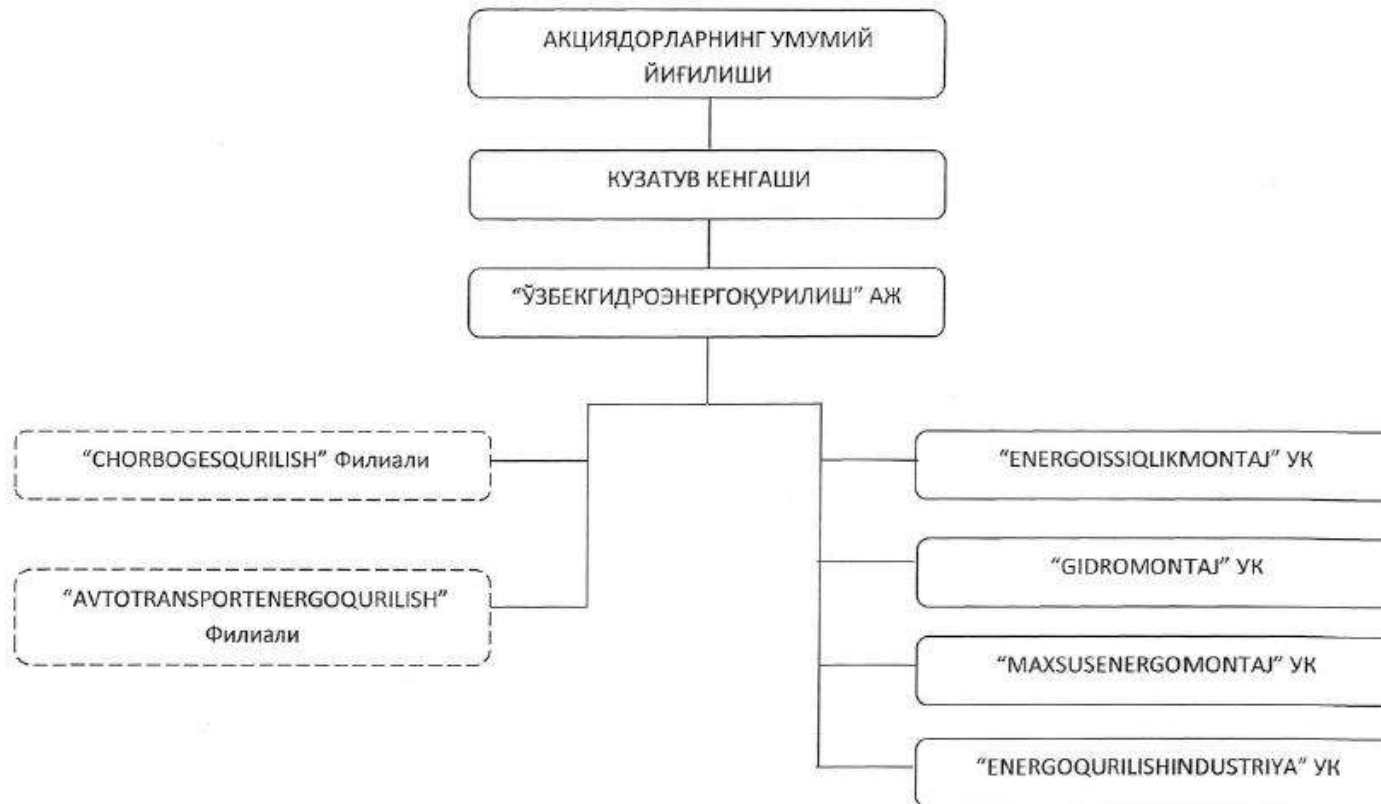
ИНН:	<b>201055147</b>
Регистрирующий орган:	<b>Минюст Республики Узбекистан</b>
Дата регистрации:	<b>02.10.1990</b>
Номер регистрации:	<b>322</b>
Код ОПФ:	<b>152-Акционерное общество</b>
Код ОКЭД:	<b>42220 - Строительство распределительных объектов для обеспечения электроэнергией и телекоммуникациями</b>
Код СООГУ:	<b>06273 – Акционерное общество «Узбекгидроэнерго»</b>
Код СОАТО:	<b>1726277 – город Ташкент, Шайхантахурский район</b>
Улица, тупик, дом:	<b>улица Навои 22</b>
Телефоны:	<b>+ 998 78 148 80 00</b>
Факс:	<b>+ 998 78 148 79 91</b>

В составе АО «Узбекгидроэнергокурилиш» входят 4 унитарных предприятия с правами юридического лица (самостоятельные балансы, расчетные счета в банках, печати, штампы и др.) и 2 филиала:

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование предприятия</b>	<b>Специализация</b>	<b>Примечания</b>
1	УП «Махсусэнергомонтаж»	Монтаж металлоконструкций и трубопроводов, изготовление и установка профилей «АКФА»	
2	УП «Гидромонтаж»	Монтаж металлоконструкций, оборудования и «Сэндвич» панелей	
3	УП «Энергоиссикликмонтаж»	Монтаж оборудования, трубопроводов высокого и низкого давления, их ремонт, общестроительные работы	
4	ООО «Энергокурилишиндустрия»	Производство и поставка готовых железобетонных изделий и нерудных материалов	
5	Филиал «Автотранспортэнергокурилиш»	Автотранспортные услуги, услуги механизмов	
6	Филиал «ЧорбоГЭСкурилиш»	Общестроительные, ремонтные, электромонтажные работы.	
7	АО «Узбекгидроэнергокурилиш» (Центральный Аппарат)	Руководство и координация деятельности подразделений акционерного общества, общестроительные и ремонтные работы	

*“ТАСДИҚЛАНДИ”*  
Жамият барча оддий акциялари эгасининг  
2021 йил 1 март даги  
2-сонли қарорига 2-илова

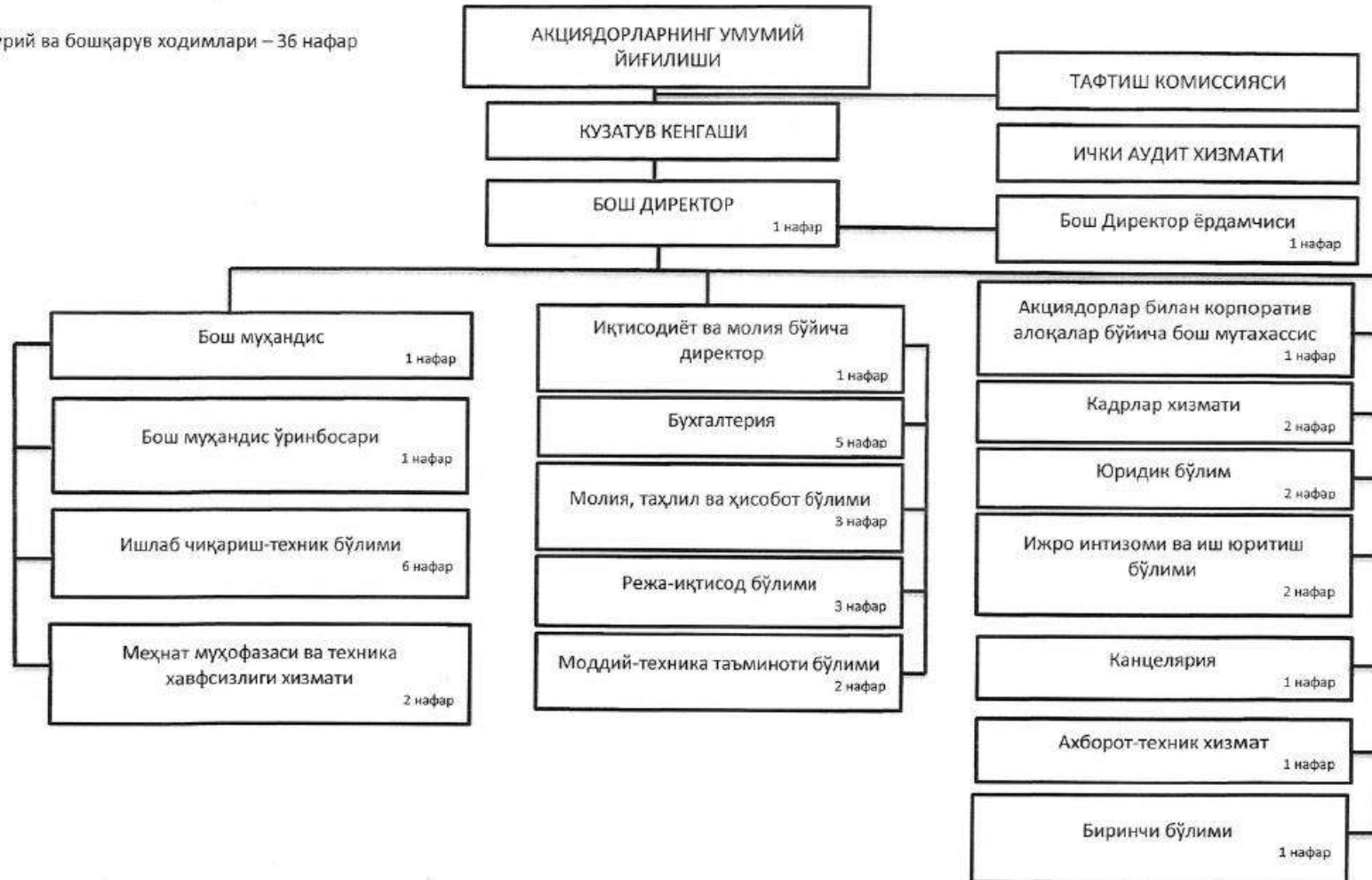
**“Ўзбекгидроэнергоқурилиш” акциядорлик жамиятининг ташкилий тузилмаси**



“ТАСДИҚЛАНДИ”  
Жамият барча оддий акциялари эгасининг  
2021 йил 1 март даги  
2-сонли қарорига 1-илова

“ЎЗБЕКГИДРОЭНЕРГОҚУРИЛИШ” АКЦИЯДОРЛИК ЖАМИЯТИНИНГ ИЖРО АППАРАТИ ТУЗИЛМАСИ

Маъмурий ва бошқарув ходимлари – 36 нафар



Руководители АО «Узбекгидроэнергокурилиш»:

Генеральный директор: **Юсупов Саид Махамедюнусович**  
тел.+ 998 78 148-80-00.

Главный бухгалтер: **Джабаров Энвер Рашидович**

## **1.2. ЦЕЛИ И ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА**

Основной целью Общества является получение прибыли в интересах акционеров, наращивание собственного капитала, путем осуществления в установленном порядке своих прав и видов деятельности.

Основными видами деятельности общества являются специальные монтажные и общестроительные работы.

Общество вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законодательством Республики Узбекистан.

## **1.3. КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА**

Уставной фонд Общества составляет 22 724 937 000 (Двадцать два миллиарда семьсот двадцать четыре миллиона девятьсот тридцать семь тысяч) сум или 7 574 979 (Семь миллионов пятьсот семьдесят четыре тысячи девятьсот семьдесят девять) штук акций, с номинальной стоимостью 3 000 (три тысячи) сум. Из которых:

**Простых акций- 7 515 647 (Семь миллионов пятьсот пятнадцать тысяч шестьсот сорок семь) шт.;**

**Привилегированных акций -250 101 (Двести пятьдесят тысяч сто одна) шт.**

**Владельцами акций являются:**

<b>№</b>	<b>Наименование организации</b>	<b>Уставный капитал, млн. сум.</b>	<b>%</b>
1	АО “Узбекгидроэнерго”	22 546,941	96,77%
2	Физические лица	750,303	3,23%
	<b>ИТОГО:</b>	<b>23 297,244</b>	<b>100%</b>

#### 1.4. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА

Органами управления и контроля Общества, в соответствии с действующими нормативными актами Республики Узбекистан и Уставом, являются:

- Общее собрание акционеров - высший орган управления;

- Наблюдательный совет Общества - наблюдательный орган, представляющий и реализующий интересы акционеров в период между общими собраниями акционеров, а также определяющий стратегию развития общества;

- Генерального директор - исполнительный орган общества, согласно Устава;

- Ревизионная комиссия - контрольно-ревизионный орган.

Эти органы осуществляют свою деятельность в соответствии с действующим законодательством и Положениями о них.

№	ФИО	Должность (рабочее место), период работы	Доля в предприятии
<b>I. Акционеры (участник, собственник)</b>			
1.	АО "Узбекгидроэнергокурилиш"		Акционеры:
			<input type="checkbox"/> Основные акционеры - 96,67% (7.324.878 акции)
			<input type="checkbox"/> Юридические лица - ___% (___ акции)
			<input type="checkbox"/> Физические лица – 3,33% (250.101 акции)
<b>II. Члены Наблюдательного Совета</b>			
2.	Нуруллаев Фаррух Аскарлович	Председатель наблюдательного совета	
3.	Хамраев Сухроб Ахмеджанович	Член наблюдательного совета	



4.	Нурматов Алишер Эшмураевич	Член наблюдательного совета	
5.	Усмонов Лазизхужа Алимхужа угли	Член наблюдательного совета	
6.	Садиков Нодирбек Муталифович	Член наблюдательного совета	
7.	Олланазаров Бахром Отажонович	Член наблюдательного совета	
8.	Ахмедов Жамшид Рустамович	Член наблюдательного совета	
9.	Маматов Элдор Эгамбердиевич	Член наблюдательного совета	
10.	Вакант	Член наблюдательного совета	
<b>III. Исполнительный орган</b>			
11.	Юсупов Саид Махамедюнусович	Генеральный директор	

### **1.5. ОСНОВНОЙ ВИД ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**

Основным видом деятельности Общества является осуществление услуг и работ строительного монтажного и общестроительного характера.

Общество планировано выполнить в 2024 году строительно-монтажные и производственные работы на общую сумму 90,0 млрд. сум без НДС.

Общество осуществляет свою деятельность на всех объектах в Республики Узбекистан.

Для осуществления работ имеется оборудование, машины и механизмы, а также производственный персонал, который имеет квалификацию и опыт работ в данной сфере.

## 1.6. ИСТОРИЯ И ДОСТИЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ

АО «Узбекгидроэнергокурилиш» имеет долгую и плодотворную историю. В апреле 1932 года создано управление «Чирчикстрой». В 1934 году оно было преобразовано в Государственный строительно-монтажный трест «Чирчикстрой». Переименован в «Средазгидроэнергострой» 1951 году. В 1957 году получил новое наименование «Узбекгидроэнергострой». С 2004 года преобразован в акционерное общество «Узбекгидроэнергокурилиш». За это время предприятие построило и ввело в эксплуатацию 33 гидроэлектростанций и 13 тепловых электростанций суммарной мощностью 13 920 МВт. В 2018 - 2019 годах АО «Узбекгидроэнергокурилиш» обновил свой автопарк машин и механизмов, в количестве 80 единиц. Одни из последних объектов, построенных предприятием это:

- Ферганская теплоэлектростанция
- Завод грузовых автомобилей MAN
- Сахарный завод в городе Ангрэн
- Завод по производству автомобилей ДАМАС в Хорезмской области.
- Главный офис АО «УзАвтоСаноат»
- Гидроэлектростанция Кадырия
- Гидроэлектростанция ГЭС-14
- Гидроэлектростанция ЮФК-2
- Гидроэлектростанция Комолот
- Ферганская ТЭЦ
- Котельная и тепловые сети Наманганской области
- Строительство Ташкентской ГЭС-1
- Модернизация Каскад-Чирчикской ГЭС-10

## 1.7. СПИСОК ОРГАНИЗАЦИЙ, ВХОДЯЩИЙ В СИСТЕМУ ПРЕДПРИЯТИЯ

Тыс сум

№	Наименование организации	Размер доли %	Уставной капитал (балансовая стоимость)	Вид деятельности	Полученный доход (дивиденды)		Инвестиции	
					2022г.	2023г. (9)	2022г.	2023г. (9)
<b>1.Предприятия в системе</b>								
1.	АО Узбекгидроэнергокурилиш		22 724 937		1 033 938			
2.	филиал ЧорбогГЭСкурилиш							
3.	филиал Автотранспортэнерго курилиш							
4.	УП Гидромонтаж	100	895 856					
5.	УП Энергоиссикликмонтаж	100	179 639					
6.	УП Махсусэнергомонтаж	100	305 000		10 632			
7.	ООО Энергокурилишиндустрия	100	5 586 414					
<b>2. Нематериальные активы. (внеоборотные активы)</b>								
1.	АО Узбекгидроэнергокурилиш							
2.	филиал ЧорбогГЭСкурилиш							
3.	филиал Автотранспортэнерго курилиш							
4.	УП Гидромонтаж							
5.	УП Энергоиссыкликмонтаж							
6.	УП Махсусэнергомонтаж							
7.	УП Энергокурилишиндустрия							

**3. Простаивающие объекты и мощности**

1.	АО Узбекгидроэнергокурилиш							
2.	филиал ЧорбогГЭСкурилиш							
3.	филиал Автотранспортэнерго курилиш							
4.	УП Гидромонтаж							
5.	УП Энергоиссикликмонтаж							
6.	УП Махсусэнергомонтаж							
7.	ООО Энергокурилишиндустрия							
<b>Всего</b>			<b>29 691 846</b>		<b>1 044 570</b>			

## 1.8. ПРОГРАММА ПОДГОТОВКИ КАДРОВ

№ п/п	Наименования	Ед.изм.	2022	2023 Ожидаемое	2024 План
1	Среднесписочная численность	чел.	545	422	325
2	Фонд заработной платы	тыс.сум	38 119 701	28 220 277	22 569 506
3	Средне-месячная зарплата	сум	5 828 700	5 560 640	5 804 711
4	Производительность труда	тыс.сум	492 612	308 057	276 923

В связи с трансформацией организации происходит сокращение численности. В управленческом персонале проходит сокращение дублирующих отделов и должностей. Производственный персонал сокращается в связи с автоматизацией и внедрением новых технологий в производственный процесс. В производственном персонале увеличивается доля работников по гражданско-правовым договорам. Все, вышеуказанное, влечет рост выработки и среднемесячной зарплаты.

### Повышение квалификации

Задачей кадровой политики является дальнейшее повышение квалификации персонала Общества, а также снижение текучести кадров. Особое внимание будет уделяться на подготовку резерва кадров.

Направлениями кадровой политики организации являются:

- проведение маркетинговой деятельности в области персонала;
- планирование потребности организации в персонале;
- прогнозирование создания новых рабочих мест с учетом внедрения новых технологий;
- организация привлечения, отбора, оценки и аттестации кадров, профориентация и трудовая адаптация персонала;
- подбор и расстановка персонала;
- разработка программ занятости и социальных программ;
- эффективное распределение и использование занятых в организации работников, рационализация их численности;
- управление нововведениями в кадровой работе;
- анализ причин высвобождения персонала и выбор наиболее рациональных его вариантов;
- разработка проектов совершенствования управления персоналом организации и оценка социальной и экономической эффективности.

**2. БИЗНЕС ПЛАН НА 2024 ГОД.  
2.1 НАБОР РАБОТ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО АППАРАТА**

*тыс сум*

№	Наименование объекта	План на 2024 год	В ТОМ ЧИСЛЕ			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	5	6
	<b>ПО ЗАКАЗЧИКУ АО "УЗБЕКГИДРОЭНЕРГО"</b>	<b>13 729 266</b>	<b>2 000 000</b>	<b>389 980</b>		<b>11 339 286</b>
1	Стр-во Шахимарданской МГЭС на реке Коксу	2 389 980	2 000 000	389 980		
2	Укрепление плотины Чорбог ГЭС	11 339 286				11 339 286
	<b>ПРОЧИЕ ЗАКАЗЧИКИ</b>	<b>76 270 734</b>	<b>23 000 000</b>	<b>13 610 020</b>	<b>14 000 000</b>	<b>25 660 714</b>
1	Самарканд теплотрасса (тендер)	19 523 119				19 523 119
2	Стр-во ВПУ-7МВт Фергана	44 398 020	17 788 000	13 610 020	13 000 000	
3	Ангренский угольный разрез Аппартак (переходящий)	12 349 595	5 212 000		1 000 000	6 137 595
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>90 000 000</b>	<b>25 000 000</b>	<b>14 000 000</b>	<b>14 000 000</b>	<b>37 000 000</b>







№	Показатели	2021г.	2023г.	2024г.	Изменения		в том числе			
		факт	ожидаемое	План						
					(+ / -)	%	1-кв	2-кв	3-кв	4-кв
6.	<b>Чистый доход/убыток</b>	1 020,91	1 065,98	1 073,45	7,47	0,70	33,21	54,99	973,72	11,53
7.	<b>ЕВИТДА показатели</b> (млн.сум / %)	12 759,52	8 207,59	10 731,62	2 524,03	30,75	1 200,77	2 900,79	3 833,67	2 796,39
		4,31	7,07	11,46	4,39	62,09	4,73	19,73	24,53	7,36
8.	<b>Дебиторская задолженность</b>	26 483,00	22 000,00	18 000,00	-4 000,00	-18,18	21 000,00	20 500,00	19 000,00	18 000,00
9.	<b>Кредиторская задолженность</b>	23 155,00	18 000,00	14 400,00	-3 600,00	-20,00	17 600,00	16 000,00	15 000,00	14 400,00

\*Данные подлежат корректировке после прохождения тендерных торгов на 2023-2024г., получения сметной документации по объектам.

### 3.2 РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧИСТОГО ДОХОДА

Тыс. сум

№	Направления	Процент %	Ожидаемое на конец 2023	Ожидаемое на конец		включая			
				2024					
				Сумма	%	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
<b>Чистый доход</b>		100%	1 020 927,0	1 065 973,0	100%			1 065 973,0	
1.	Итого по дивидендам	50,66%	517 195,3	532 986,5	50,00%			532 986,5	
	<i>в том числе</i>								
	привилегированные акции	18,37%	187 575,8	187 575,75	17,60%			187 575,75	
	обычные акции	32,29%	329 619,5	345 410,75	32,40%			345 410,75	
	<i>из этого:</i>								
	Гос. доля								
2.	Фонд инновационного развития								
3.	Резервный фонд	5%	51 046,4	52 298,65	5%			52 814,0	
4.	Развитие предприятия	44,34%	452 685,3	0,00	0,00%			468 354,6	
5.	Другие цели			192 641,93	18,07%			192 641,93	
6.	Нераспределенная прибыль			287 045,92	26,93%			287 045,92	

### 3.3 ПРИБЫЛЬ

млн.сум

№	Индикаторы, работа, название продукта	2022 (факт)	2023		2024 (план)	Рост, %	Доля в общей выручке	Включая			
			план	ожидаемое				1- квартал	2- квартал	3- квартал	4- квартал
<b>И. Главное предприятие</b>											
1.	Общая чистая прибыль (без косвенных налогов) <i>прибыль до уплаты налогов?</i>	1 496	4 092	2 333	1 212	51,95	100%	52,3	64,7	1 080,9	13,6

*\*Данные подлежат корректировке после прохождения тендерных торгов на 2023-2024г., получения сметной документации по новым объектам.*

### 3.4 ОСНОВНЫЕ ИСТОЧНИКИ ПОЛУЧЕНИЯ ДОХОДОВ (ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ АППАРАТ)

млн.сум

№	Источник доходов	2022	2023 ожидаемое	2024 план	Изменения		Включая			
					(+/-)	%	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
	<b>Итого</b>	296 196,40	116 075,99	94 777,62	-21 298,37	-18,35	25 375,00	14 704,21	16 727,91	37 970,50
1.	<b>Доход от основной деятельности</b>	268 473,37	67 886,40	90 000,00	22 113,60	32,57	25 000,00	14 000,00	14 000,00	37 000,00
2.	<b>Общий доход от прочей деятельности</b>	18 114,43	46 099,88	1 299,99	-44 799,89	-97,18	90,00	389,48	414,93	405,58
	<i>включая</i>									
	<i>наложенные штрафы и пени</i>									
	<i>дополнительные услуги (аренда)</i>	1 866,52	2 071,49	1 299,99	-771,50	-37,24	90,00	389,48	414,93	405,58
	<i>списание основных средств</i>	716,21	40 740,11	0,00	-40 740,11					
	<i>Прочие доходы</i>	15 531,70	3 288,28	0,00	-3 288,28					
3.	<b>Общий доход от финансовой деятельности</b>	9 608,60	2 089,71	3 477,63	1 387,92	66,42	285,00	314,73	2 312,98	564,92
	<i>включая</i>									
	<i>дивиденды и прочие доходы по ценным бумагам</i>	1 033,94	1 140,00	1 100,00	-40,00	<b>-3,51</b>			<b>1100</b>	<b>0</b>
	<i>арендная плата</i>			0,00	0,00					
	<i>положительная курсовая разница</i>	8 574,66	949,71	2 377,63	1 427,92	<b>150,35</b>	<b>285</b>	<b>314,73</b>	<b>1212,98</b>	<b>564,92</b>
	<i>капитализация акций</i>			0,00	0,00					
	<i>прочие финансовой деятельности</i>	0,00		0,00	0,00					

\*Данные подлежат корректировке после прохождения тендерных торгов на 2023-2024г., получения сметной документации по новым объектам.

### 3.5 БАНКОВСКИЙ КРЕДИТ АО «УЗБЕКГИДРОЭНЕРГОКУРИЛИШ»

№	Банк (кредитная организация)	Дата получения	Кредитная валюта	Сумма	Процентная ставка	Дата возврата (дата)	баланс на начало отчетного периода	Погашение кредита									Остаток до конца отчетного периода			
								01.04.2023г.			01.07.2023г.			01.10.2023й.				01.01.2024й.		
								Основной долг	Процент	Сумма курсовых различий (+/-) * млн сум	Основной долг	Процент	Сумма курсовых различий (+/-) * млн сум	Основной долг	Процент	Сумма курсовых различий (+/-) * млн сум		Основной долг	Процент	Сумма курсовых различий (+/-) * млн сум
<b>Всего</b>			долл.	<b>5 815 679</b>																
1.	Турон банк А	31.05.2018	долл.	2 596 500	4	ноя.25	913 736	119 184,00	7 337,43		238 368,00	16 575,59		357 552,00	24 614,47		476 736,00	31 454,07		437 000,00
2.	Турон банк В	31.05.2018	долл.	2 641 179	4	ноя.25	1 003 449	130 884,69	11 552,41	-747,63	261 769,38	20 787,80	-1 031,03	392 654,07	29 706,18	-184,07	523 538,76	37 307,54	-591,44	479 910,24
3.	Турон банк 43	28.05.2020	долл.	578 000	5	янв.24	28 900	28 900,00	249,00		28 900,00	249,00		28 900,00	249,00		28 900,00	249,00		0,00
	<b>итого</b>	<b>долл</b>	<b>долл</b>	<b>5 815 679</b>			<b>1 946 085</b>	<b>278 969</b>	<b>19 139</b>	<b>-748</b>	<b>529 037</b>	<b>37 612</b>	<b>-1 031</b>	<b>779 106</b>	<b>54 570</b>	<b>-184</b>	<b>1 029 175</b>	<b>69 011</b>	<b>-591</b>	<b>916 910</b>

#### 4. ОПЛАТА ТРУДА

№	Рабочие услуги	2023 г. (ожидаемое)						2024 г. (план)						Рост, %
		Среднее кол-во сотрудников	Размер зарплаты	Празд-ые деньги	Доплаты к заработной плате	Премия	КПИ	Среднее кол-во сотрудников	Размер зарплаты	Празд-ые деньги	Доплаты к заработной плате	Премия	КПИ	
<b>Всего</b>														
<b>I.</b>	<b>Органы управления</b>	11	151 237	0	21 187	468 085		11	154 009	5 000	21 026	577 695		118,30
1.	Наблюдательный совет	10				468 085		10				563 976		120,49
2.	Исполнительный орган													
	<i>Глава исполнительного органа</i>	1	151 237		21 187			1	154 009	5 000	21 026	13 719		112,37
<b>II.</b>	<b>Наблюдательный орган</b>	5	120 000	0	0	94 270		5	292 100	0	0	101 724		183,80
1.	Ревизионная комиссия	3				94 270		3				101 724		107,91
2.	Внутренний аудит	2	120 000					2	292 100					
<b>III.</b>	<b>Сотрудники</b>	406	20 633 649	0	7 294 204	0		309	15 860 180	1 083 000	4 082 371	392 401		76,69
1.	Работники промышленного производства	285	15 533 649	0	2 081 466	0		210	9 658 379	562 000	1 920 519	132 809		69,68
	в том числе:													
	<i>ГПХ</i>	191	11 699 598					119	7 018 355					59,99
	<i>Штатный состав</i>	94	3 834 051		2 081 466			91	2 640 024	562 000	1 920 519	132 809		88,84
2.	АУП	35	1 800 000		1 500 000			35	1 839 080	175 000	498 760	37 283		77,28
3.	Специалисты, Технический, обслуживающий и вспомогательный персонал	86	3 300 000		3 712 738			64	4 362 721	346 000	1 663 092	89 500		92,14

*\*Данные подлежат корректировке после прохождения тендерных торгов на 2023-2024г., получения сметной документации по новым объектам.*

## 5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ТЕХНИКЕ БЕЗОПАСНОСТИ

### 5.1. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОЦЕНКА

Строительно-монтажные и другие виды деятельности, выполняемые предприятием, не оказывают вредного воздействия на окружающую среду и не производят выбросы вредных продуктов в атмосферу в процессе выполнения договорных обязательств.

### 5.2. ПЛАН АССИГНОВАНИЙ ПО МЕРОПРИЯТИЯМ ОХРАНЫ ТРУДА, ТЕХНИКЕ БЕЗОПАСНОСТИ И ПРОМЫШЛЕННОЙ САНИТАРИИ

Тыс сум.

Наименование Мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Янв.	Фев.	Март	I кв.	Апр.	Май	Июнь	II кв.	Июль	Авг.	Сент.	III кв.	Окт.	Нояб.	Дек.	IV кв.
СИЗ: Костюм Х/Б	Комп	200	5000	5000	5000	<b>15000</b>	5000	5000	5000	<b>15000</b>	5000	5000	5000	<b>15000</b>	5000	5000	5000	<b>15000</b>
Спецобувь	Пар	200	3500	3500	3500	<b>10500</b>	3500	3500	3500	<b>10500</b>	3500	3500	3500	<b>10500</b>	3500	3500	3500	<b>10500</b>
Рукавицы	Пар	6000	2300	2300	2300	<b>6900</b>	6000	2300	2300	<b>6900</b>	2300	2300	2300	<b>6900</b>	2300	2300	2300	<b>6900</b>
Жилет сигнальный	Шт.	300	1125	1125	1125	<b>3375</b>	1125	1125	1125	<b>3375</b>	1125	1125	1125	<b>3375</b>	1125	1125	1125	<b>3375</b>
Каски защитные строительные	Шт.	200	667	667	667	<b>2001</b>	667	667	667	<b>2001</b>	667	667	667	<b>2001</b>	667	667	667	<b>2001</b>
Пояса предохранит.	Шт.	50	900	900	900	<b>2700</b>	900	900	900	<b>2700</b>	900	900	900	<b>2700</b>	900	900	900	<b>2700</b>
Обязательное страхование гражданской ответственности работодателя	ФОТ	33998 млн. сум						130 000										
Обучение работников	Чел.	20	1200	1200	1200	<b>3600</b>	1200	1200	1200	<b>3600</b>	1200	1200	1200	<b>3600</b>	1200	1200	1200	<b>3600</b>
Медосмотр	Чел.	120	3000	3000	3000	<b>9000</b>	3000	3000	3000	<b>9000</b>	3000	3000	3000	<b>9000</b>	3000	3000	3000	<b>9000</b>

## 6. РЫНОК И МАРКЕТИНГ

Предварительные маркетинговые исследования и анализ востребованных видов деятельности показывают, что в настоящее время на рынке Республики Узбекистан имеется спрос на выполнение строительно-монтажных работ.

### 6.1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО МАРКЕТИНГУ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки исполнения	Исполнитель
1	Изучение объектов адресной программы на 2023-2025гг., формирование объемов подрядных работ	в течение года	Главный инженер, Директор по экономике и финансам, руководители подразделений
2	Согласование с заказчиками и генподрядчиками объемов на 2023-2024гг. и составление протоколов намерений	в течение года	Главный инженер, Директор по экономике и финансам, руководители подразделений
3	Контроль за ходом исполнения договоров в унитарных предприятиях, оформление договоров, сбор информации о заключенных договорах для передачи в АО "УЗБЕКГИДРОЭНЕРГОКУРИЛИШ"	в течение года	Главный инженер, производственно-технический отдел, руководители подразделений
4	Оказание практической помощи унитарным предприятиям при урегулировании протоколов разногласий к договорам, а также разрешение различных спорных вопросов, возникающих при определении договорной цены.	в течение года	Главный инженер, производственно-технический отдел, руководители подразделений
5	Определение величины прочих затрат при оформлении текущих цен в соответствии с методической рекомендацией, утвержденной приказом Госкомархитектурстроя РУз № 72 от 10.12.2003г.	в течение года	Главный инженер, производственно-технический отдел, бухгалтерия, планово-экономический отдел, руководители подразделений
6	Постоянный мониторинг за ценными на приобретаемые материалы для правильного формирования договорных цен на выполняемые работы	в течение года	Главный инженер, производственно-технический отдел, отдел закупок и комплектации, руководители подразделений
7	Предъявление претензий, исков, штрафных санкций по договорам, а также контроль за претензионно-исковой работой	в течение года	Директор по экономике и финансам, юридический отдел, руководители подразделений



## 6.2. РЫНОК СБЫТА И УСЛУГ

У общества имеются потенциальные заказчики во всех отраслях в Республики Узбекистан.

Развитие Общества является важнейшим этапом, как для его функционирования, так и для выхода на наилучшие экономические показатели по итогам деятельности.

Для выхода на плановые показатели с учётом их роста необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- внедрение новой современной техники в строительстве и производстве;

- достижение более высокого качества производства работ в сравнении с конкурентами;

- освоение в производстве новых видов продукции в соответствии с потребностями на рынке сбыта;

- повышение качества оказываемых услуг и выпускаемой продукции;

- понижение уровня материалоёмкости и энергоемкости производимой продукции;

- разработка и принятие мер по повышению эффективности управленческого процесса на линии;

- проведение мероприятий по экономному расходованию сырья, топлива, материалов, энергии с целью недопущения убытков на производстве.

Основное место в стратегии развития АО «УЗБЕКГИДРОЭНЕРГОКУРИЛИШ» занимает модернизация и техническое перевооружение производства.

Техническое перевооружение и модернизации производства позволяет решить следующие первостепенные задачи предприятия:

- повышение качества строительно-монтажных работ;

- повышение качества выпускаемой продукции промышленными подразделениями;

- повышение эффективности парка технологического оборудования;

- повышение эффективности использования парка строительных машин, механизмов и автотранспорта;

- сокращение трудоемкости производственных процессов и, как следствие, оптимизация численности операционного персонала;

- сокращение сроков выполняемых строительно-монтажных работ и сокращение длительности производственного цикла изготовления продукции; сокращение потерь (производительных и непроизводительных);

- сокращение потерь (производительных и непроизводительных) и др.

Основное место в стратегии развития АО «УЗБЕКГИДРОЭНЕРГОКУРИЛИШ» занимает модернизация и техническое перевооружение производства.

## 7. ОСНОВНЫЕ КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Основные ключевые показатели эффективности по АО Узбекгидроэнергокурилиш на 01.04.2024г  
головное предприятие

№	Показатель КПЭ	удельный вес	Прогнозное (целевое) значение	Фактическое значение	Процент выполнения	КПЭ
1	Выполнение прогноза чистой выручки от реализации (тыс.сумах)	25	25 000 000	25 000 000	100,0	25,0
2	Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка) (тыс.сумах)	25	33 228	33 228	100,0	25,0
3	Рентабельность активов % *					
4	Снижение себестоимости продукции *	25	121,92	121,92	100,0	25,0
5	Коэффициент использования производственных мощностей					
6	Коэффициент покрытия (платежеспособности)	25	1,25	1,25	100,0	25,0
7	Коэффициент финансовой независимости					
8	Расчет дивидендов (в тыс сум)					
9	Расчет выполнения параметров экспорта *					
10	Выполнение индикатора локализации*					
11	Реализация инвестиционных программ *					
12	Коэффициент независимости от иностранной валюты *					
13	Рентабельность инвестиций акционеров (TSR-Total Shareholders Return)					
<b>Всего:</b>		<b>100</b>				<b>100</b>

**Основные ключевые показатели эффективности по АО Узбекгидроэнергокурилиш на  
01.07.2024г  
головное предприятие**

№	Показатель КПЭ	удельный вес	Прогнозное (целевое) значение	Фактическое значение	Процент выполнения	КПЭ
	A	B	C	D	E	F=ExB/100
1	Выполнение прогноза чистой выручки от реализации (тыс.сумах)	25	39 000 000	39 000 000	100,0	25,0
2	Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка) (тыс.сумах)	25	88 231	88 231	100,0	25,0
3	Рентабельность активов % *					
4	Снижение себестоимости продукции *	25	133,36	133,36	100,0	25,0
5	Коэффициент использования производственных мощностей					
6	Коэффициент покрытия (платежеспособности)	25	1,25	1,25	100,0	25,0
7	Коэффициент финансовой независимости					
8	Расчет дивидендов (в тыс сум)					
9	Расчет выполнения параметров экспорта *					
10	Выполнение индикатора локализации*					
11	Реализация инвестиционных программ *					
12	Коэффициент независимости от иностранной валюты *					
13	Рентабельность инвестиций акционеров (TSR-Total Shareholders Return)					
<b>Всего:</b>		<b>100</b>				<b>100</b>

**Основные ключевые показатели эффективности по АО Узбекгидроэнергокурилиш на  
01.10.2023г  
головное предприятие**

№	Показатель КПЭ	удельный вес	Прогнозное (целевое) значение	Фактическое значение	Процент выполнения	КПЭ
	<b>A</b>	<b>B</b>	<b>C</b>	<b>D</b>	<b>E</b>	<b>F=ExB/100</b>
1	Выполнение прогноза чистой выручки от реализации (тыс.сумах)	<b>20</b>	53 000 000	53 000 000	100,0	<b>20,0</b>
2	Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка) (тыс.сумах)	<b>20</b>	1 061 954	1 061 954	100,0	<b>20,0</b>
3	Рентабельность активов % *					
4	Снижение себестоимости продукции *	<b>15</b>	135,16	135,16	100,0	<b>15,0</b>
5	Коэффициент использования производственных мощностей					
6	Коэффициент покрытия (платежеспособности)	<b>15</b>	1,25	1,25	100,0	<b>15,0</b>
7	Коэффициент финансовой независимости					
8	Расчет дивидендов (в тыс сум)	<b>15</b>	532 987	532 987	100,0	<b>15,0</b>
9	Расчет выполнения параметров экспорта *		0			
10	Выполнение индикатора локализации*					
11	Реализация инвестиционных программ *					
12	Коэффициент независимости от иностранной валюты *					
13	Рентабельность инвестиций акционеров (TSR-Total Shareholders Return)	<b>15</b>	0,0235	0,0235	100,0	<b>15,0</b>
<b>Всего:</b>		<b>100</b>				<b>100</b>


**Основные ключевые показатели эффективности по АО Узбекгидроэнергокурилиш на  
01.01.2025г  
головное предприятие**

№	Показатель КПЭ	удельный вес	Прогнозное (целевое) значение	Фактическое значение	Процент выполнения	КПЭ
	<b>A</b>	<b>B</b>	<b>C</b>	<b>D</b>	<b>E</b>	<b>F=ExB/100</b>
1	Выполнение прогноза чистой выручки от реализации (тыс.сумах)	<b>20</b>	90 000 000	90 000 000	100,0	<b>20,0</b>
2	Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка) (тыс.сумах)	<b>20</b>	1 073 494	1 073 494	100,0	<b>20,0</b>
3	Рентабельность активов % *					
4	Снижение себестоимости продукции *	<b>15</b>	125,69	125,69	100,0	<b>15,0</b>
5	Коэффициент использования производственных мощностей					
6	Коэффициент покрытия (платежеспособности)	<b>15</b>	1,25	1,25	100,0	<b>15,0</b>
7	Коэффициент финансовой независимости					
8	Расчет дивидендов (в тыс сум)	<b>15</b>	532 987	532 987	100,0	<b>15,0</b>
9	Расчет выполнения параметров экспорта *					
10	Выполнение индикатора локализации*					
11	Реализация инвестиционных программ *					
12	Коэффициент независимости от иностранной валюты *					
13	Рентабельность инвестиций акционеров (TSR-Total Shareholders Return)	<b>15</b>	0,0235	0,0235	100,0	<b>15,0</b>
<b>Всего:</b>		<b>100</b>				<b>100</b>

**По решению Наблюдательного совета эффективность деятельности исполнительного органа признается:**

- неудовлетворительной — если значение ИКЭ составило менее 40 процентов;
- низкой — если значение ИКЭ составило от 40 до 60 процентов (включительно);
- недостаточной — если значение ИКЭ составило от 60 до 80 процентов (включительно);
- средней — если значение ИКЭ составило от 80 до 90 процентов (включительно);
- достаточной — если значение ИКЭ составило от 90 до 100 процентов (включительно);
- высокой — если значение ИКЭ превысило 100 процентов.

## 8. ЛИЦЕНЗИИ И СЕРТИФИКАТЫ



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ  
РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН**

**ДОКУМЕНТ РАЗРЕШИТЕЛЬНОГО ХАРАКТЕРА**

**РАЗРЕШЕНИЕ**

(наименование вида документа разрешительного характера (согласование, заключение, разрешение))

На основании заявления: **АО "O'ZBEKGIDROENERGOQURILISH"**

(наименование (Ф.И.О.) заявителя, ведомственная принадлежность)

город Ташкент, Мирзо Улугбекский район

(местонахождение)

В соответствии с Положением о порядке прохождения разрешительных процедур в Государственном комитете промышленной безопасности Республики Узбекистан, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 06 июня 2017 года №360 заявителю выдано

Разрешение на монтаж, ремонт, пуско-наладку и эксплуатацию газопроводов и

других газопотребляющих объектов газового хозяйства

(наименование документа разрешительного характера)

для осуществления работ по монтажу, ремонту и пуско-наладке стальных надземных и подземных газопроводов высокого, среднего и низкого давления газового хозяйства

(наименование действия (вида деятельности))


на территории Республики Узбекистан


(наименование объекта, участка и его местонахождение)

Особые условия: При проведении работ строго руководствоваться нормами, постановлениями, инструкциями и другими руководящими документами Госкомпромбез, требованиями государственных и отраслевых стандартов, действующих на территории Республики Узбекистан.


Регистрационный № 06/19-0909-БГ      Дата выдачи: 12.06.2020 г.

Срок действия: 12.06.2021 г.

Председатель  **Б.В. Гулямов**

М.П. 

O'ZBEKISTON RESPUBLIKASI



YURIDIK SHAXSNI DAVLAT RO'YXATIDAN O'TKAZISH TO'G'RSIDA

# GUVOHNOMA


Reestr № **000487-09** № **000487**  
2014 yil "25" iyul


Mazkur guvohnoma "**O'ZBEKGIDROENERGOQURILISH**"

yuridik shaxsga berildi:

Tashkiliy-huquqiy shakli:	<b>Aksiyadorlik jamiyati</b>	THSHT (OIF)	<b>1150</b>
Mulkchilik shakli:	<b>Aksiyadorlar</b>	MSHT (FC)	<b>144</b>
Davlat ro'yxabdan o'tgan kundagi pochta manzili:	<b>NAVOIY KO'CHASI, 22 UY</b>	MHBT (COATO)	<b>1726277</b>
Yuridik shaxs kodi:		KTUT (OKHO)	<b>00114421</b>
Asosiy faoliyat turi:	<b>Qurilish xo'jalik boshqaruvi</b>	XXTUT (OKOHX)	<b>69000</b>
Soliq to'lovchining identifikatsiya raqami:		STIR (HIII)	<b>201055147</b>

Qo'shimcha ma'lumotlar: **Aval tumen TSRO'l tomonidan 18.11.2004 yil**  
**000487-09 reestr raqami bilan qayta ro'yhatdan o'tgan**

Vakolatli organ boshlig'i:  **S.Sh. Djallilova**





ЎЗБЕКИСТОН RESPUBLIKASI ҚУРИЛИШ ВАЗИРЛИГИ  
 ҚУРИЛИШ СОҲАСИДАГИ АЙРИМ ФАОЛИЯТ ТУРЛАРИНИ  
 АМАЛГА ОШИРИШ УЧУН

# ЛИЦЕНЗИЯ

№ 000439

Берилган: **“O‘ZBEKGIDROENERGOQURILISH” AJ**  
(шайхоний-хукулий шахси кўрсатилган юридик шахснинг фирма номи)

Лицензия берилган сана (Лицензиялар реестрига киритилган сана):

“ 09 ” ноябрь 20 20 й.,  
(кун, ой (сўз билан), йил)

Лицензия амал қилиш муддати (Лицензиялар реестрига киритилган сана):

“ 09 ” ноябрь 20 25 й.,  
(кун, ой (сўз билан), йил)

Лицензия рақами (Лицензиялар реестридаги ёзув рақами):

№ ҚВ-00043<sup>9</sup>

Солиқ тўловчининг идентификация рақами (СТИР): 201 055 147

Жойлашган манзили (почта манзили): Тошкент шаҳар,

Шайхонтоҳур тумани, Навоий кўчаси 22-уй.

Амалга ошириладиган фаолият турлари (қисмлари): Кўприклар ва тоннелларни

қуриш ва таъмирлаш фаолиятини.



\_\_\_\_\_ билан шуғулланишга рухсат этади.

**Б. Закиров**  
(исми, отасининг исми, фамилияси)

*(Signature)*  
(имзо)

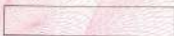
Лицензия амал қилиш муддати: \_\_\_\_\_ й. \_\_\_\_\_ гача узайтирилди.

М.У.

Ваколатли шахс \_\_\_\_\_

(исми, отасининг исми, фамилияси)

(имзо)



ЎЗБЕКИСТОН RESPUBLIKASI ҚУРИЛИШ ВАЗИРЛИГИ  
 ҚУРИЛИШ СОҲАСИДАГИ АЙРИМ ФАОЛИЯТ ТУРЛАРИНИ  
 АМАЛГА ОШИРИШ УЧУН

# ЛИЦЕНЗИЯ

№ 000172

Берилган: **“O‘ZBEKGIDROENERGOQURILISH” AJ**  
(шайхоний-хукулий шахси кўрсатилган юридик шахснинг фирма номи)

Лицензия берилган сана (Лицензиялар реестрига киритилган сана):

“ 30 ” октябрь 20 19 й.,  
(кун, ой (сўз билан), йил)

Лицензия амал қилиш муддати (Лицензиялар реестрига киритилган сана):

“ 30 ” октябрь 20 24 й.,  
(кун, ой (сўз билан), йил)

Лицензия рақами (Лицензиялар реестридаги ёзув рақами):

№ ҚВ-000172

Солиқ тўловчининг идентификация рақами (СТИР): 201 055 147

Жойлашган манзили (почта манзили): Тошкент шаҳар,

Шойхонтоҳур тумани, Навоий кўчаси 22-уй.

Амалга ошириладиган фаолият турлари (қисмлари): Хавфи юқори бўлган

объектларни ҳамда потенциал хавfli ишлаб чиқаришларни

қуриш фаолияти



\_\_\_\_\_ билан шуғулланишга рухсат этади.

**Э.Б. Исқандаров**  
(исми, отасининг исми, фамилияси)

*(Signature)*  
(имзо)

Лицензия амал қилиш муддати: \_\_\_\_\_ й. \_\_\_\_\_ гача узайтирилди.

М.У.

Ваколатли шахс \_\_\_\_\_

(исми, отасининг исми, фамилияси)

(имзо)

