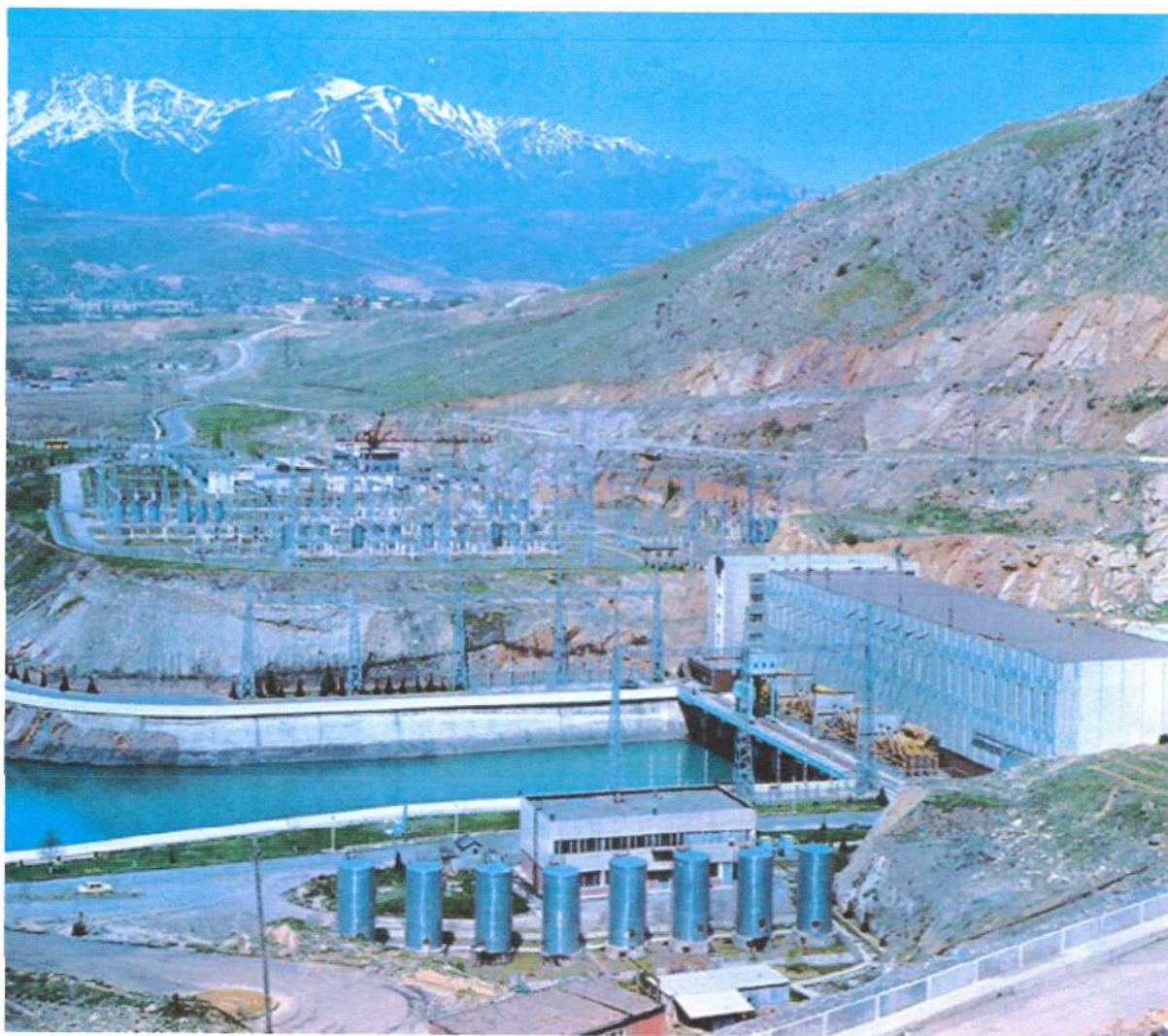




«УТВЕРЖДЕНО»
на заседании Наблюдательного
совета «30» ноября 2022г.



**БИЗНЕС-ПЛАН
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«УЗБЕКГИДРОЭНЕРГОКУРИЛИШ»
на 2023 год**



г. Ташкент

Содержание

| | |
|---|----|
| 1. Общие сведения об Обществе | 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 |
| 2. Бизнес-план на 2023 год | 14 |
| 2.1 Использование мощности предприятием | 14 |
| 2.2 Использование мощности в разрезе предприятий | 14 |
| 2.3 План реализации | 14 |
| 2.4 Набор работ исполнительный аппарат | 15 |
| 3. Финансовый план | 16 |
| 3.1 Финансово-экономический план исполнительный аппарат | 16 |
| 3.2 Распределение чистого дохода | 19 |
| 3.3 Прибыль | 20 |
| 3.4 Основные источники получения доходов исполнительный аппарат | 21 |
| 3.5 Банковский кредит | 22 |
| 4. Оплата труда | 23 |
| 5. Мероприятия по технике безопасности | 24 |
| 5.1 Экологическая оценка | 24 |
| 5.2 План ассигнований по мероприятиям охраны труда, технике безопасности и промышленной санитарии | 24 |
| 6. Рынок и маркетинг | 25 |
| 6.1 Мероприятия по маркетингу и ценообразованию | 25 |
| 6.2 Рынок сбыта и услуг | 26 |
| 7. Основные ключевые показатели эффективности | 27 |
| 8. Лицензии и сертификаты | 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».**

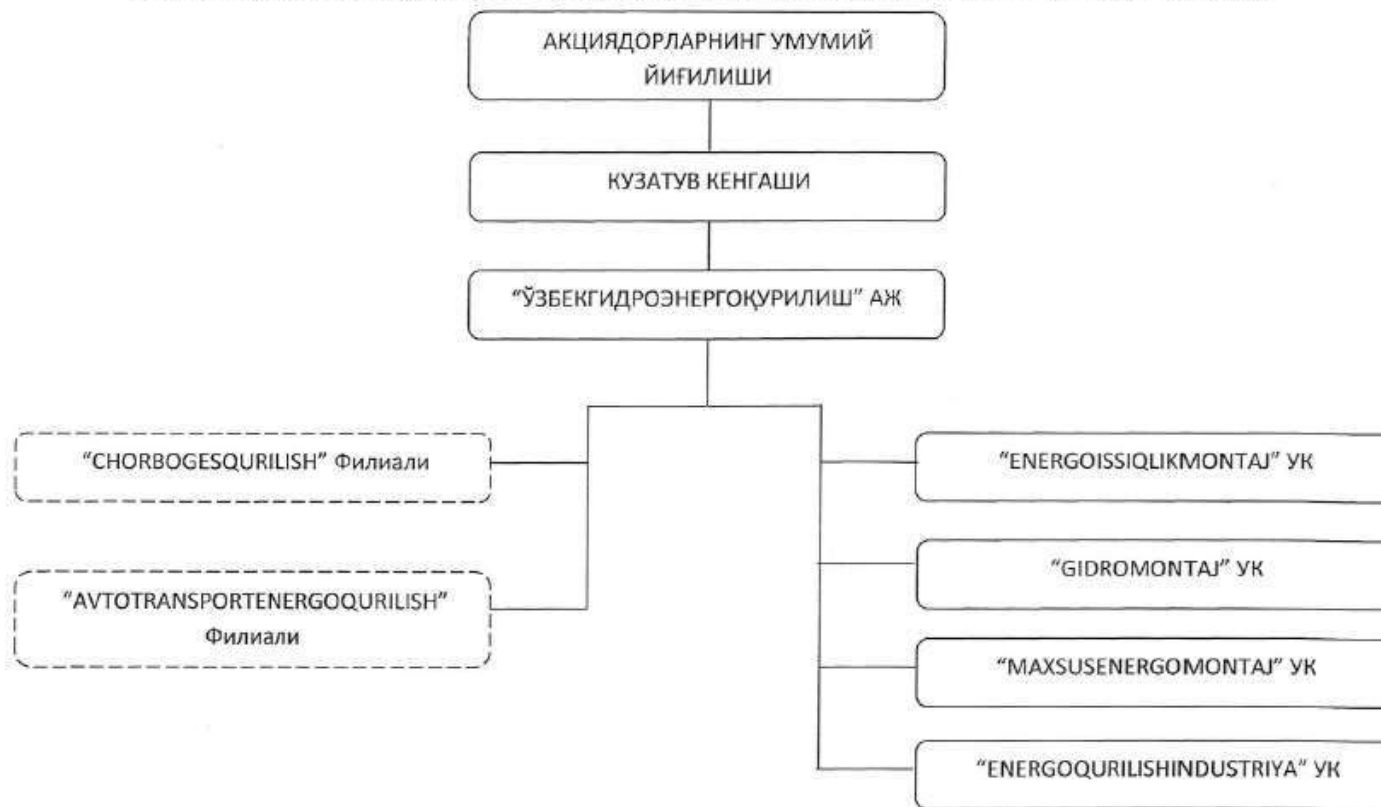
| | |
|-----------------------|--|
| ИНН: | 201055147 |
| Регистрирующий орган: | Минюст Республики Узбекистан |
| Дата регистрации: | 02.10.1990 |
| Номер регистрации: | 322 |
| Код ОПФ: | 152-Акционерное общество |
| Код ОКЭД: | 42220 - Строительство распределительных объектов для обеспечения электроэнергией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

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:

| № п/п | Наименование предприятия | Специализация | Примечания |
|--------------|---|---|-------------------|
| 1 | УП «Махсусэнергомонтаж» | Монтаж металлоконструкций и трубопроводов, изготовление и установка профилей «АКФА» | |
| 2 | УП «Гидромонтаж» | Монтаж металлоконструкций, оборудования и «Сэндвич» панелей | |
| 3 | УП «Энергоиссикликомонтаж» | Монтаж оборудования, трубопроводов высокого и низкого давления, их ремонт, общестроительные работы | |
| 4 | УП «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

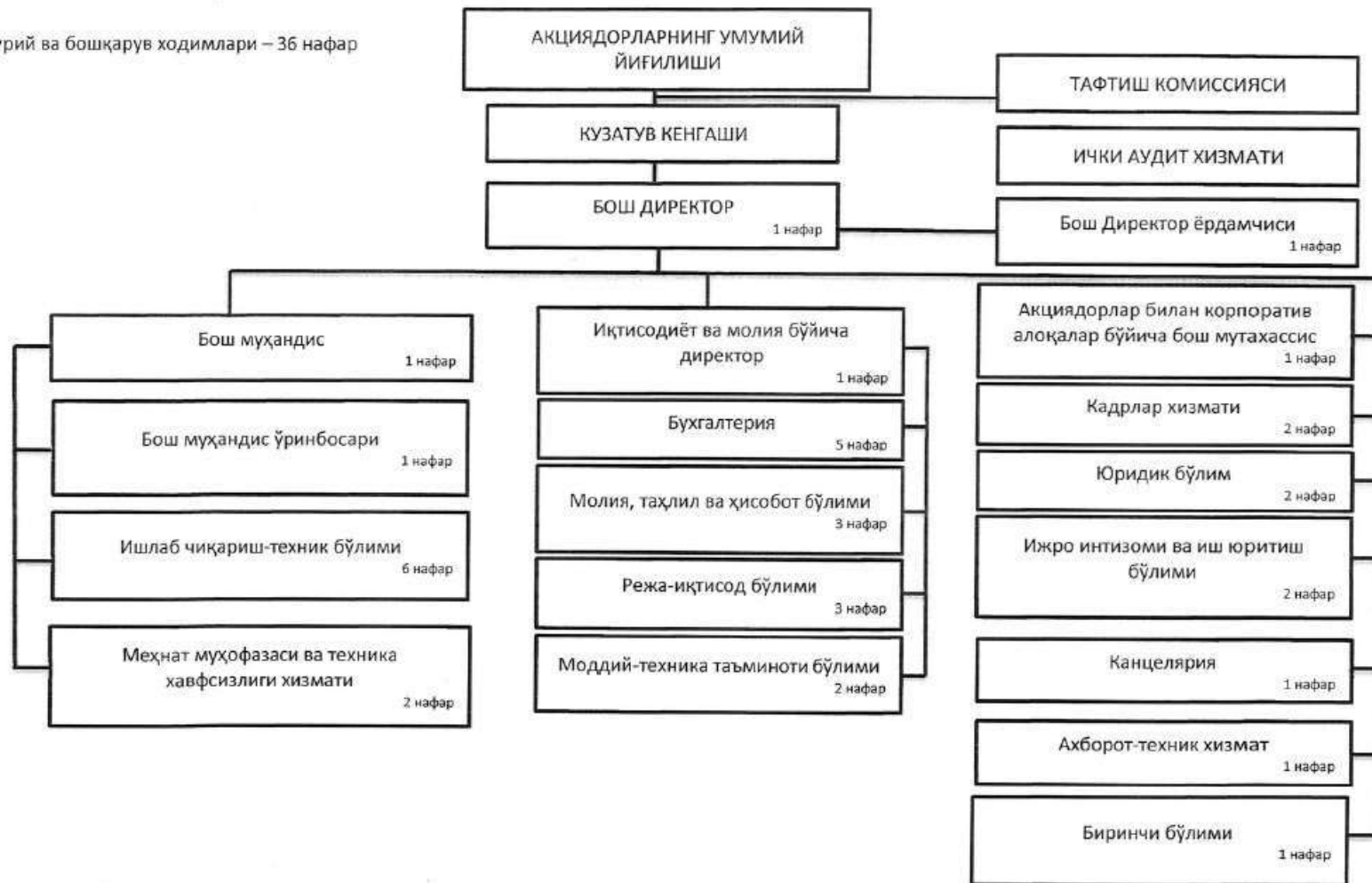
“Ўзбекгидроэнергоқурилиш” акциядорлик жамиятининг ташкилий тузилмаси



“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 23 297 244 000 (Двадцать три миллиарда двести девяносто семь миллионов двести сорок четыре тысячи) сум или 7 765 748 (Семь миллионов семьсот шестьдесят пять тысяч семьсот сорок восемь) 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 один) шт.

Владельцами акций являются:

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

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 |
|---|---------------------------------|--|--|
| I. Акционеры (участник, собственник) | | | |
| 1. | АО "Узбекгидроэнергокурилиш" | | Акционеры: |
| | | | <input type="checkbox"/> Основные акционеры - 96,77% (7.515.647 акции) |
| | | | <input type="checkbox"/> Юридические лица - ___% (___ акции) |
| | | | <input type="checkbox"/> Физические лица – 3,23% (250.101 акции) |
| II. Члены Наблюдательного Совета | | | |
| 2. | Нуруллаев Фаррух Аскарлович | Председатель наблюдательного совета | |
| 3. | Хамраев Сухроб Ахмеджанович | Член наблюдательного совета | |

| | | | |
|----------------------------------|-------------------------------------|-----------------------------------|--|
| 4. | Нурматов Алишер Эшмурзаевич | Член наблюдательного совета | |
| 5. | Усмонов Лазизхужа Алимхуджа 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. | Хафизов Жавохир Журабоевич | Член наблюдательного совета | |
| 10. | Вакант | Член наблюдательного совета | |
| III. Исполнительный орган | | | |
| 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 2023 году строительно-монтажные и производственные работы на общую сумму 250,3 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 теплоэлектроцентраль
- Завод грузовых автомобилей MAN
- Сахарный завод в городе Ангрен
- 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

1.7. СПИСОК ОРГАНИЗАЦИЙ, ВХОДЯЩИЙ В СИСТЕМУ ПРЕДПРИЯТИЯ

Тыс сум

| № | Наименование организации | Размер доли % | Уставной капитал (балансовая стоимость) | Вид деятельности | Полученный доход (дивиденды) | | Инвестиции | |
|--|------------------------------------|---------------|--|------------------|------------------------------|------------|------------|------------|
| | | | | | 2021г. | 2022г. (9) | 2021г. | 2022г. (9) |
| 1.Предприятия в системе | | | | | | | | |
| 1. | АО Узбекгидроэнергокурилиш | | 23 297 244 | | 12 392 | 33 938 | | |
| 2. | филиал ЧорбогГЭСкурилиш | | | | | | | |
| 3. | филиал Автотранспортэнерго курилиш | | | | | | | |
| 4. | УП Гидромонтаж | 100 | 895 856 | | | | | |
| 5. | УП Энергоиссыкликмонтаж | 100 | 179 639 | | 16 376 | | | |
| 6. | УП Махсусэнергомонтаж | 100 | 305 000 | | 8 502 | 10 632 | | |
| 7. | УП Энергокурилишиндустрия | 100 | 5 586 414 | | | | | |
| 2. Нематериальные активы. (внеоборотные активы) | | | | | | | | |
| 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 Энергоиссыкликмонтаж | | | | | | | |
| 6. | УП Махсусэнергомонтаж | | | | | | | |
| 7. | УП Энергокурилишиндустрия | | | | | | | |
| Всего | | | 30 264 153 | | 37 270 | 44 570 | | |

1.8. ПРОГРАММА ПОДГОТОВКИ КАДРОВ

| № п/п | Наименования | Ед.изм. | 2021 | 2022 Ожидаемое | 2023 План |
|-------|-----------------------------|---------|------------|-------------------|--------------|
| 1 | Среднесписочная численность | чел. | 673 | 522 | 522 |
| 2 | Фонд заработной платы | тыс.сум | 17 004 665 | 39 660 911 | 44 207 605 |
| 3 | Средне-месячная зарплата | сум | 2 105 580 | 6 331 563 | 7 057 408 |
| 4 | Производительность труда | тыс.сум | 208 962 | 442 525 | 479 548 |

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. 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 2023 ГОД.

2.1 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ МОЩНОСТИ ПРЕДПРИЯТИЕМ.

| № п/п | Наименование товара | Ед. изм. | Мощность | Использование мощностей | | | |
|--------------|------------------------------|-------------|----------------|-------------------------|------|---------|-----|
| | | | | 2021 | % | 2022 | % |
| 1 | Строительно-монтажные работы | млн сум | 200 000 | 140 631 | 70,3 | 224 000 | 112 |
| Всего | | | 200 000 | | | | |

2.2 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ МОЩНОСТИ В РАЗРЕЗЕ ПРЕДПРИЯТИЙ

| № | Показатели, работа, наименование продукта | Ед-ца изм-ия | Про-я мощ-ть | Использование силы | | | | План | | В том числе | | | | Рост |
|-------------------------|---|-----------------|-----------------|--------------------|-------------|----------------|--------------|----------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------|
| | | | | 2021 | % | 2022 | % | 2023 | % | 1-кв | 2-кв | 3-кв | 4-кв | % |
| I. О предприятии | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | АО Узбекгидроэнергоқурилиш | млн сум | 200 000 | 140 631 | 70,3 | 224 000 | 112,0 | 210 504 | 105,3 | 27 512 | 48 668 | 80 067 | 54 257 | -6 |
| Всего | | млн сум | 200 000 | 140 631 | 70,3 | 224 000 | 112,0 | 210 504 | 105,3 | 27 512 | 48 668 | 80 067 | 54 257 | -6 |

2.3 ПЛАН РЕАЛИЗАЦИИ

| № | Организация | Единица измерения | 2021г. | 2022г. 9- месяцев (факт) | 2022г. | | 2023г. | Рост, % | Включая | | | |
|--------------------------------|-------------------------------|----------------------|----------------|-----------------------------------|----------------|----------------|----------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | (факт) | (факт) | план | ожидается | (план) | | 1-кв | 2-кв | 3-кв | 4-кв |
| I. Головное предприятие | | | | | | | | | | | | |
| 1 | АО Узбекгидроэнергоқурилиш | млн сум | 140 631 | 199 756 | 173 200 | 224 000 | 210 504 | 105,3 | 27 512 | 48 668 | 80 067 | 54 257 |
| Итого | | | 140 631 | 199 756 | 173 200 | 224 000 | 210 504 | 105,3 | 27 512 | 48 668 | 80 067 | 54 257 |

*Данные подлежат корректировке после сдачи баланса 2022 года, прохождения тендерных торгов на 2022-2023г., получения сметной документации по новым объектам.

2.4 НАБОР РАБОТ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО АППАРАТА

(млн. сум)

| № | Наименование объекта | План на 2023 год | в том числе | | | |
|----|--|------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | 1 квартал | 2 квартал | 3 квартал | 4 квартал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | ПО ЗАКАЗЧИКУ АО "УЗБЕКГИДРОЭНЕРГО" | 71 151 | 21 688 | 19 607 | 22 000 | 7 856 |
| 1 | Стр-во каскада ГЭС Наманганской области (Кугай) | 29 856 | 0 | 0 | 22 000 | 7 856 |
| 2 | Стр-во Микро ГЭС при Ахангаранском Водохранилище | 8 600 | 0 | 8 600 | 0 | 0 |
| 3 | Стр-во Микро ГЭС при УП "Гиссаракская МГЭС" | 4 177 | 0 | 4 177 | 0 | 0 |
| 4 | Стр-во Микро ГЭС на Испайсой | 6 512 | 6 512 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Стр-во Шахимарданской МГЭС на реке Коксу | 7 188 | 7 188 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Ремонт АО Гидропроект | 14 818 | 7 988 | 6 830 | 0 | 0 |
| | ПРОЧИЕ ЗАКАЗЧИКИ | 179 173 | 19 224 | 41 761 | 70 052 | 48 136 |
| 7 | Самарканд теплотрасса (тендер) | 34 783 | 4 743 | 5 592 | 13 917 | 10 531 |
| 8 | Стр-во канала Фориш в Джизакке (переходящий) | 17 391 | 4 743 | 12 648 | 0 | 0 |
| 9 | Фергана РК-3 ВПУ (переходящий) | 52 000 | 5 968 | 12 480 | 20 142 | 13 410 |
| 10 | Самарканд ИТП | 10 000 | 3 770 | 3 108 | 1 877 | 1 245 |
| 11 | Наманган Сув Таминот (тендер) | 34 999 | 0 | 0 | 12 049 | 22 950 |
| 12 | МЖКО Андижан | 30 000 | 0 | 7 933 | 22 067 | 0 |
| | ВСЕГО: | 250 324 | 40 912 | 61 368 | 92 052 | 55 992 |

**Данные подлежат корректировке после сдачи баланса 2022 года, прохождения тендерных торгов на 2022-2023г., получения сметной документации по новым объектам.*

3. ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

3.1. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ПЛАН ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО АППАРАТА

Млн. сум

| № | Показатели | 2021г. | 2022г. | 2022г. | 2023г. | Изменение | | в том числе | | | |
|----|--|------------|---------------------|------------|------------|------------|--------|-------------|-----------|-----------|-----------|
| | | | 9 месяцев (факт) | Ожидаемое | План | (+/-) | % | 1-кв | 2-кв | 3-кв | 4-кв |
| 1. | Общий доход (без налогов), в этом числе : | 211 572,14 | 220 696,09 | 255 075,69 | 261 335,35 | 6 259,66 | 2,45 | 41 212,00 | 62 838,45 | 95 672,45 | 61 612,45 |
| | <i>Чистый доход</i> | 198 266,93 | 210 718,20 | 243 960,00 | 250 324,00 | 6 364,00 | 2,61 | 40 912,00 | 61 368,00 | 92 052,00 | 55 992,00 |
| | <i>Другой доход</i> | 3 706,63 | 2 062,20 | 2 100,00 | 2 011,35 | -88,65 | -4,22 | 300,00 | 470,45 | 620,45 | 620,45 |
| | <i>доход от финансовой деятельности</i> | 9 598,58 | 7 915,69 | 9 015,69 | 9 000,00 | -15,69 | -0,17 | | 1 000,00 | 3 000,00 | 5 000,00 |
| 2. | Стоимость производства | 167 835,31 | 191 004,41 | 212 058,33 | 210 692,94 | -1 365,39 | -0,64 | 33 605,76 | 51 373,40 | 79 155,88 | 46 557,90 |
| | <i>Сырье и материалы</i> | 86 797,97 | 135 711,25 | 148 011,00 | 119 819,78 | -28 191,22 | -19,05 | 11 847,56 | 25 720,20 | 50 874,48 | 31 377,54 |
| | <i>Субподрядные работы</i> | 57 635,78 | 10 962,10 | 12 962,10 | 39 819,91 | 26 857,81 | 207,20 | 13 400,00 | 12 700,00 | 11 985,00 | 1 734,91 |
| | <i>Заработная плата</i> | 11 586,40 | 28 425,82 | 32 396,20 | 30 741,36 | -1 654,84 | -5,11 | 4 506,64 | 7 499,76 | 10 690,19 | 8 044,77 |
| | <i>ЕСП</i> | 1 418,88 | 3 396,01 | 3 870,35 | 3 688,96 | -181,39 | -4,69 | 540,80 | 899,97 | 1 282,82 | 965,37 |
| | <i>Амортизация</i> | 6 935,28 | 11 220,87 | 13 100,87 | 10 845,20 | -2 255,67 | -17,22 | 2 711,30 | 2 711,30 | 2 711,30 | 2 711,30 |
| | <i>Прочие расходы</i> | 3 461,00 | 1 288,36 | 1 717,81 | 5 777,73 | 4 059,92 | 236,34 | 599,46 | 1 842,17 | 1 612,09 | 1 724,01 |

| № | Показатели | 2021г. | 2022г. 9 месяцев (факт) | 2022г. Ожидаемое | 2023г. План | Изменение | | в том числе | | | |
|----|--|-----------|-------------------------------|---------------------|----------------|-----------|--------|-------------|----------|-----------|----------|
| | | | | | | (+/-) | % | 1-кв | 2-кв | 3-кв | 4-кв |
| 3. | Текущие расходы | 29 201,69 | 19 471,70 | 28 556,19 | 33 183,98 | 4 627,79 | 16,21 | 6 526,78 | 8 190,93 | 10 120,65 | 8 345,62 |
| | <i>Расходы по реализации товаров</i> | | | | 0,00 | 0,00 | | | | | |
| | <i>Административные затраты</i> | 7 704,46 | 7 045,23 | 9 393,64 | 18 723,27 | 9 329,63 | 99,32 | 4 331,11 | 4 989,01 | 4 940,36 | 4 462,79 |
| | <i>Прочие операционные расходы</i> | 21 497,23 | 12 426,47 | 19 162,55 | 14 460,71 | -4 701,84 | -24,54 | 2 195,67 | 3 201,92 | 5 180,29 | 3 882,83 |
| | <i>Спонсорская помощь</i> | | | | 0,00 | 0,00 | | | | | |
| 4. | Расходы по финансовой деятельности | 12 821,29 | 9 879,89 | 13 179,08 | 12 456,33 | -722,75 | -5,48 | 1 004,36 | 2 547,21 | 4 278,85 | 4 625,91 |
| | <i>Расходы в виде процентов</i> | 2 794,42 | 1 298,38 | 1 731,17 | 2 000,40 | 269,23 | 15,55 | 683,61 | 570,32 | 436,80 | 309,67 |
| | <i>Убытки от курсовых разниц</i> | 10 026,87 | 8 581,51 | 11 447,91 | 10 455,93 | -991,98 | -8,67 | 320,75 | 1 976,89 | 3 842,05 | 4 316,24 |
| | <i>Другие расходы</i> | | | | 0,00 | 0,00 | | | | | |
| | Прибыль или убыток до налогообложения | 1 713,85 | 340,09 | 1282,09 | 5 002,10 | 3 720,01 | 290,15 | 75,10 | 726,91 | 2 117,07 | 2 083,02 |
| 5. | Подоходный налог | 439,27 | 320,84 | 342,31 | 888,67 | 546,36 | 159,61 | 34,97 | 143,01 | 366,96 | 343,73 |
| 6. | Чистый доход/убыток | 1 274,58 | 19,25 | 939,78 | 4 113,43 | 3 173,65 | 337,70 | 40,13 | 583,90 | 1 750,11 | 1 739,29 |

| № | Показатели | 2021г. | 2022г. | 2022г. | 2023г. | Изменение | | в том числе | | | |
|----|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|-------------|-----------|-----------|-----------|
| | | | 9 месяцев | Ожидаемое | План | | | | | | |
| | | | (факт) | | | (+/-) | % | 1-кв | 2-кв | 3-кв | 4-кв |
| 7. | ЕВИТДА показатели (млн.сум / %) | 11 443,55 | 12 859,34 | 16 114,13 | 17 847,70 | 1 733,57 | 10,76 | 3 470,01 | 4 008,53 | 5 265,17 | 5 103,99 |
| | | 5,41 | 5,83 | 6,32 | 6,83 | 0,51 | 8,07 | 8,42 | 6,38 | 5,50 | 8,28 |
| 8. | Дебиторская задолженность | 11 540,00 | 15 630,70 | 12 673,00 | 10 800,00 | -1 873,00 | -14,78 | 12 373,00 | 11 924,00 | 11 474,00 | 10 800,00 |
| 9. | Кредиторская задолженность | 14 280,00 | 18 656,50 | 15 397,00 | 13 050,00 | -2 347,00 | -15,24 | 15 021,00 | 14 458,00 | 13 895,00 | 13 050,00 |

**Данные подлежат корректировке после сдачи баланса 2022 года, прохождения тендерных торгов на 2022-2023г., получения сметной документации по новым объектам.*

3.3 ПРИБЫЛЬ

млн. сум

| № | Индикаторы, работа, название продукта | 2021 <i>(факт)</i> | 2022 9 месяцев <i>(факт)</i> | 2022 | | 2023 <i>(план)</i> | Рост, % | Доля в общей выручке | Включая | | | |
|--------------------------------|---|-----------------------|---------------------------------------|-------|-----------|-----------------------|---------|----------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | | план | ожидаемое | | | | 1- квартал | 2- квартал | 3- квартал | 4- квартал |
| | | | | | | | | | | | | |
| I. Головное предприятие | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая чистая прибыль (без косвенных налогов) <i>прибыль до уплаты налогов?</i> | 1 714 | 340 | 4 092 | 1 282 | 5 002 | 390,17 | 100% | 75,1 | 726,9 | 2 117,1 | 2 083,0 |

**Данные подлежат корректировке после сдачи баланса 2022 года, прохождения тендерных торгов на 2022-2023г., получения сметной документации по новым объектам.*

3.4 ОСНОВНЫЕ ИСТОЧНИКИ ПОЛУЧЕНИЯ ДОХОДОВ (ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ АППАРАТ)

млн.сум

| № | Источник доходов | 2021 | 2022 9 мес (факт) | 2022 ожидаемый | 2023 план | Изменения | | Включая | | | |
|----|--|------------|-------------------------|-------------------|--------------|-----------|--------------|-----------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | | | | | (+/-) | % | 1 кв | 2 кв | 3 кв | 4 кв |
| | Итого | 211 572,24 | 220 696,09 | 255 ,75,69 | 261 335,35 | 6 259,66 | 2,45 | 41 212,00 | 62 838,45 | 95 672,45 | 61 612,45 |
| 1. | Доход от основной деятельности | 198 266,93 | 210 718,20 | 243 960,00 | 250 324,00 | 6 364,00 | 2,6 | 40 912,00 | 61 368,00 | 92 052,00 | 55992 |
| 2. | Общий доход от прочей деятельности | 3 706,63 | 2 062,20 | 2 100,00 | 2 011,35 | -88,65 | -4,2 | 300,00 | 470,45 | 620,45 | 620,45 |
| | <i>наложенные штрафы и пени</i> | | | | | | | | | | |
| | <i>дополнительные услуги (аренда)</i> | 1 087,17 | 1 427,96 | 1 465,76 | 2 011,35 | 545,59 | 37,2 | 300,00 | 470,45 | 620,45 | 620,45 |
| | <i>списание основных средств</i> | 195,64 | 231,85 | 231,85 | 0,00 | -231,85 | | | | | |
| | <i>Прочие доходы</i> | 2 423,82 | 402,39 | 402,39 | 0,00 | -402,39 | | | | | |
| 3. | Общий доход от финансовой деятельности | 9 598,58 | 7 915,69 | 9 015,69 | 9 000,00 | -15,69 | -0,174 | 0,00 | 1000,00 | 3 000,00 | 5 000,00 |
| | <i>дивиденды и прочие доходы по ценным бумагам</i> | 1 110,59 | 33,94 | 1 133,94 | 1 000,00 | -133,94 | -11,8 | | | | 1 000,00 |
| | <i>арендная плата</i> | | | | 0,00 | 0,00 | | | | | |
| | <i>положительная курсовая разница</i> | 8 487,99 | 7 881,75 | 7 881,75 | 8 000,00 | 118,25 | 1,5 | | 1 000,00 | 3 000,00 | 4 000,00 |
| | <i>капитализация акций</i> | | | | 0,00 | 0,00 | | | | | |
| | <i>прочие финансовой деятельности</i> | | | | 0,00 | 0,00 | | | | | |

*Данные подлежат корректировке после сдачи баланса 2022 года, прохождения тендерных торгов на 2022-2023г., 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 |
| Всего | | | долл. | 5 815 679 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | млн. сўм | 5 000 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Турон банк А | 31.05.2018 | долл. | 2 596 500 | 4 | ноя.25 | 1 390 472 | 119 184,00 | | | | 238 368,00 | 29 269,82 | | | | | | 913 736,00 | |
| 2. | Турон банк В | 31.05.2018 | долл. | 2 641 179 | 4 | ноя.25 | 1 526 988 | 130 884,69 | | | | -320,75 | 261 769,38 | 32 616,62 | | | | | | 1 003 449,24 |
| 3. | Турон банк 43 | 28.05.2020 | долл. | 578 000 | 5 | январ.24 | 202 300 | 43 350,00 | 3 246,00 | | | | 86 700,00 | 5 743,00 | | | | | | 28 900,00 |
| 4. | Турон банк | 23.09.2022 | млн. сум | 5 000 | 24 | сен.23 | | 1 111,11 | 285,66 | | | | 2 777,78 | 488,03 | | | | | | |
| | Итого долл | | долл. | 5 815 679 | | | 3 119 760 | 293 419 | 35 301 | -321 | 586 837 | 67 629 | -1 298 | 880 256 | 96 839 | -2 140 | 1 173 675 | 122 783 | -940 | 1 946 085 |
| | Итого сумм | | млн. сўм | 5 000 | | | 0 | 1 111 | 286 | 0 | 2 778 | 488 | 0 | 4 444 | 589 | 0 | 5 000 | 598 | 0 | 0 |

4. ОПЛАТА ТРУДА

тыс
сум

| № | Рабочие услуги | 2022 г. (ожидаемый) | | | | | | 2023 г. (план) | | | | | | Рост, % |
|--------------|--|-------------------------|-----------------|-----------------|----------------------------|---------|-----|-------------------------|-----------------|-----------------|----------------------------|-----------|-----|------------|
| | | Среднее кол-во сотруд-в | Размер зарплаты | Празд-ые деньги | Доплаты к заработной плате | Премия | КПИ | Среднее кол-во сотруд-в | Размер зарплаты | Празд-ые деньги | Доплаты к заработной плате | Премия | КПИ | |
| Всего | | | | | | | | | | | | | | |
| I. | Органы управления | 11 | 399 717 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 705 928 | | | | | 176,61 |
| 1. | Наблюдательный совет | 10 | 244 956 | | | | | 10 | 548 320 | | | | | 223,84 |
| 2. | Исполнительный орган | | | | | | | | | | | | | |
| | <i>Генеральный директор</i> | 1 | 154 761 | | | | | 1 | 157 608 | | | | | 101,84 |
| II. | Контрольный орган | 5 | 35 658 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 195 600 | | | | | 548,54 |
| 1. | Ревизионная комиссия | 3 | 35 658 | | | | | 3 | 75 600 | | | | | 212,01 |
| 2. | Внутренний аудит | 2 | | | | | | 2 | 120 000 | | | | | |
| III. | Сотрудники | 508 | 30 347 650 | 779 213 | 7 742 567 | 356 106 | | 506 | 29 524 709 | 3 853 743 | 9 927 625 | 2 500 000 | | 116,78 |
| 3. | Работники промышленного производства | 402 | 25 283 900 | 357 234 | 6 505 066 | 250 000 | | 369 | 20 791 239 | 3 763 743 | 6 186 376 | 1 000 000 | | 97,98 |
| | в том числе | | | | | | | | | | | | | |
| | <i>ГПХ</i> | 283 | 22 783 900 | | | | | 240 | 16 070 455 | | | | | 70,53 |
| | <i>Штатный состав</i> | 119 | 2 500 000 | 357 234 | 6 505 066 | 250 000 | | 129 | 4 720 784 | 3 763 743 | 6 186 376 | 1 000 000 | | 163,03 |
| 4. | АУП | 34 | 1 994 486 | 166 207 | 251 366 | 34 034 | | 36 | 2 419 305 | 55 000 | 1 567 828 | 100 000 | | 169,34 |
| 5. | Специалисты, Технический, обслуживающий и вспомогательный персонал | 72 | 3 069 264 | 255 772 | 986 135 | 72 072 | | 101 | 6 314 165 | 35 000 | 2 173 421 | 400 000 | | 203,56 |

**Данные подлежат корректировке после сдачи баланса 2022 года, прохождения тендерных торгов на 2022-2023г., 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

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
АО «Узбекэнерго»
С.М.ЮСУНОВ

Мероприятия по охране труда к Бизнес-плану на 2023 год
АО «Узбекэнерго»

| Наименование Мероприятий | Ед. изм. | Количество | Янв. (тыс. сум) | Фев. (тыс. сум) | Март (тыс. сум) | 1 кв. (тыс. сум) | Апр. (тыс. сум) | Май (тыс. сум) | Июнь (тыс. сум) | II кв. (тыс. сум) | Июль (тыс. сум) | Авг. (тыс. сум) | Сент. (тыс. сум) | III кв. (тыс. сум) | Окт. (тыс. сум) | Нояб. (тыс. сум) | Дек. (тыс. сум) | IV кв. (тыс. сум) |
|---|----------|------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|-----------------|----------------|-----------------|-------------------|-----------------|-----------------|------------------|--------------------|-----------------|------------------|-----------------|-------------------|
| СИЗ: Костюм Х/Б | Комп | 200 | 5000 | 5000 | 5000 | 15000 | 5000 | 5000 | 5000 | 15000 | 5000 | 5000 | 5000 | 15000 | 5000 | 5000 | 5000 | 15000 |
| Спецобувь | Пар | 200 | 3500 | 3500 | 3500 | 10500 | 3500 | 3500 | 3500 | 10500 | 3500 | 3500 | 3500 | 10500 | 3500 | 3500 | 3500 | 10500 |
| Рукавицы | Пар | 6000 | 2300 | 2300 | 2300 | 6900 | 6000 | 2300 | 2300 | 6900 | 2300 | 2300 | 2300 | 6900 | 2300 | 2300 | 2300 | 6900 |
| Жилет сигнальный | Шт. | 300 | 1125 | 1125 | 1125 | 3375 | 1125 | 1125 | 1125 | 3375 | 1125 | 1125 | 1125 | 3375 | 1125 | 1125 | 1125 | 3375 |
| Каски защитные строительные | Шт. | 200 | 667 | 667 | 667 | 2001 | 667 | 667 | 667 | 2001 | 667 | 667 | 667 | 2001 | 667 | 667 | 667 | 2001 |
| Пояса предохранит. | Шт. | 50 | 900 | 900 | 900 | 2700 | 900 | 900 | 900 | 2700 | 900 | 900 | 900 | 2700 | 900 | 900 | 900 | 2700 |
| Обязательное страхование гражданской ответственности работодателя | ФОТ | 25 | 90 | 000 | | | | | | | | | | | | | | |
| Обучение работников | Чел. | 20 | 1200 | 1200 | 1200 | 3600 | 1200 | 1200 | 1200 | 3600 | 1200 | 1200 | 1200 | 3600 | 1200 | 1200 | 1200 | 3600 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------------|-------|-----|---------------|------|------|-------|------|------|------|-------|------|------|------|-------|------|------|------|-------|
| Медосмотр | Чел. | 120 | 3000 | 3000 | 3000 | 9000 | 3000 | 3000 | 3000 | 9000 | 3000 | 3000 | 3000 | 9000 | 3000 | 3000 | 3000 | 9000 |
| Аптечки для автомобилей | Шт. | 80 | 800 | 800 | 800 | 2400 | 800 | 800 | 800 | 2400 | 800 | 800 | 800 | 2400 | 800 | 800 | 800 | 2400 |
| Оттегуватели для автомобилей ОУ-2 | Шт. | 40 | 1070 | 1070 | 1070 | 4270 | 1070 | 1070 | 1070 | 4270 | 1070 | 1070 | 1070 | 4270 | 1070 | 1070 | 1070 | 4270 |
| Медикаменты для аптек на СМУ | Комп. | 6 | 600 | 600 | 600 | 1800 | 600 | 600 | 600 | 1800 | 600 | 600 | 600 | 1800 | 600 | 600 | 600 | 1800 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО: | | | 90 | 000 | | 61546 | | | | 61546 | | | | 61546 | | | | 61546 |
| ИТОГО за год: | | | 336184000 сум | | | | | | | | | | | | | | | |

Главный инженер

Начальник службы ОТ и ТБ



Б.Т.Алтинбоев

Р.З.Бекбаум

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 2023-2024гг., 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 материалоемкости 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 по АО Узбекгидроэнергокурилиш на 01.03.2023г

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.сум) | 15 | 40 912 000 | 40 912 000 | 100,0 | 15,0 |
| 2 | Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка) (тыс.сум) | 10 | 40 145 | 40 145 | 100,0 | 10,0 |
| 3 | Рентабельность активов % | 15 | 0,05 | 0,05 | 100,0 | 15,0 |
| 4 | Снижение себестоимости продукции | 12 | 1,19 | 1,19 | 100,0 | 12,0 |
| 5 | Коэффициент использования производственных мощностей | 15 | 0,50 | 0,50 | 100,0 | 15,0 |
| 6 | Коэффициент покрытия (платежеспособности) | 13 | 1,25 | 1,25 | 100,0 | 13,0 |
| 7 | Коэффициент финансовой независимости | 10 | 1,00 | 1,00 | 100,0 | 10,0 |
| 8 | Расчет дивидендов (в тыс сум) | | | | | |
| 9 | Рентабельность инвестиций акционеров (TSR-Total Shareholders Return) | 10 | 0,01 | 0,01 | 100,0 | 10,0 |
| Всего: | | 100 | | | | 100,0 |

Основные ключевые показатели эффективности по АО Узбекгидроэнергокурилиш на 01.07.2023г

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.сум) | 15 | 102 280 000 | 102 280 000 | 100,0 | 15,0 |
| 2 | Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка) (тыс.сум) | 10 | 624 032 | 624 032 | 100,0 | 10,0 |
| 3 | Рентабельность активов % | 15 | 0,05 | 0,05 | 100,0 | 15,0 |
| 4 | Снижение себестоимости продукции | 12 | 1,17 | 1,17 | 100,0 | 12,0 |
| 5 | Коэффициент использования производственных мощностей | 15 | 0,50 | 0,50 | 100,0 | 15,0 |
| 6 | Коэффициент покрытия (платежеспособности) | 13 | 1,25 | 1,25 | 100,0 | 13,0 |
| 7 | Коэффициент финансовой независимости | 10 | 1,00 | 1,00 | 100,0 | 10,0 |
| 8 | Расчет дивидендов (в тыс сум) | | | | | |
| 9 | Рентабельность инвестиций акционеров (TSR-Total Shareholders Return) | 10 | 0,01 | 0,01 | 100,0 | 10,0 |
| Всего: | | 100 | | | | 100,0 |

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 |
|---|--|--------------|-------------------------------|----------------------|--------------------|------------------|
| | A | B | C | D | E | F=ExB/100 |
| 1 | Выполнение прогноза чистой выручки от реализации (тыс.сум) | 15 | 194 332 000 | 194 332 000 | 100,0 | 15,0 |
| 2 | Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка) (тыс.сум) | 10 | 2 374 155 | 2 374 155 | 100,0 | 10,0 |
| 3 | Рентабельность активов % | 15 | 0,05 | 0,05 | 100,0 | 15,0 |
| 4 | Снижение себестоимости продукции | 12 | 1,15 | 1,15 | 100,0 | 12,0 |
| 5 | Коэффициент использования производственных мощностей | 15 | 0,50 | 0,50 | 100,0 | 15,0 |
| 6 | Коэффициент покрытия(платежеспособности) | 13 | 1,25 | 1,25 | 100,0 | 13,0 |
| 7 | Коэффициент финансовой независимости | 10 | 1,00 | 1,00 | 100,0 | 10,0 |
| 8 | Расчет дивидендов (в тыс сум) | | | | | |
| 9 | Рентабельность инвестиций акционеров (TSR-Total Shareholders Return) | 10 | 0,01 | 0,01 | 100,0 | 10,0 |
| | Всего: | 100 | 100 | | | 100,0 |

Основные ключевые показатели эффективности по АО Узбекгидроэнергокурилиш на 01.01.2024г


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.сум) | 15 | 250 324 000 | 250 324 000 | 100,0 | 15,0 |
| 2 | Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка) (тыс.сум) | 10 | 4 113 436 | 4 113 436 | 100,0 | 10,0 |
| 3 | Рентабельность активов % | 15 | 0,05 | 0,05 | 100,0 | 15,0 |
| 4 | Снижение себестоимости продукции | 10 | 1,16 | 1,16 | 100,0 | 10,0 |
| 5 | Коэффициент использования производственных мощностей | 10 | 0,50 | 0,50 | 100,0 | 10,0 |
| 6 | Коэффициент покрытия (платежеспособности) | 10 | 1,25 | 1,25 | 100,0 | 10,0 |
| 7 | Коэффициент финансовой независимости | 10 | 1,00 | 1,00 | 100,0 | 10,0 |
| 8 | Расчет дивидендов (в тыс сум) | 10 | 1 000 000 | 1 000 000 | 100,0 | 10,0 |
| 9 | Рентабельность инвестиций акционеров (TSR-Total Shareholders Return) | 10 | 0,01 | 0,01 | 100,0 | 10,0 |
| Всего: | | 100 | | | | 100,0 |

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

(инициативное наименование документа разрешительного характера (сокращенное, условное, упрощенное))

На основании заявления: АО "O'ZBEKGIDROENERGOQURILISH"

(инициативное наименование заявителя, государственная принадлежность)

город Ташкент, Мирзо Улужбекский район

(инициативное наименование)

В соответствии с Положением о порядке проведения 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 газоотребляющих объектов газового хозяйства

(инициативное наименование документа разрешительного характера)

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

(инициативное действие (или деятельности))


на территории Республики Узбекистан


(инициативное описание объекта, участка и/или месторасположения)

Особые условия: При проведении работ строго руководствоваться нормами, постановлениями, инструкциями и другими руководящими документами Госкомпробез, 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. Гулиев**

М.П. 

O'ZBEKISTON RESPUBLIKASI



YURIDIK SHAXSNI DAVLAT ID'YATIDAN O'TRAZISH TO'G'IRIDA

GUVOHNOMA


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


Ma'zur guvohnoma **"O'ZBEKGIDROENERGOQURILISH"**

Yuridik shaxsga berildi

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

O'qshincha ma'lumotlar: Avval tuman TSHOT ismoldan 18.11.2004 yil
000487-09 roestr raqami bilan qayta ro'yaxdan o'tgan

Vakolati organ boshlig'i:  **S.Sh. Djailova**





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

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 000439

Берилган: **“O‘ZBEKGIDROENERGOQURILISH” AJ**
(шайхона-қўшниқ) шайхона-қўшниқлардан қилинган фирма nomi)

Лицензия берилган сана (Лицензиялар реестрига киритилган сана):

“ 09 ” ноябрь 20 20 й.,
(1999.09.09) (2020.11.09)

Лицензия амал қилиш муддати (Лицензиялар реестрига киритилган сана):

“ 09 ” ноябрь 20 25 й.,
(1999.09.09) (2025.11.09)

Лицензия рақами (Лицензиялар реестридаги ёзув рақами):

№ ҚВ-000439

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): Қўриқлар ва тоннелларни

қуриш ва таъмирлаш фаолиятини.



_____ билан шугулланишига рухсат этади.

Б. Закиров

(ИМЛО, ШУҲРАТНИНГ ИСМИ, ФАМИЛИ)

(ИМЗО)

Лицензия амал қилиш муддати: _____ й. _____ гача узайтирилади.

М.У.

Ваколатли шахс

(ИМЛО, ШУҲРАТНИНГ ИСМИ, ФАМИЛИ)

(ИМЗО)



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

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 000172

Берилган: **“O‘ZBEKGIDROENERGOQURILISH” AJ**
(шайхона-қўшниқ) шайхона-қўшниқлардан қилинган фирма nomi)

Лицензия берилган сана (Лицензиялар реестрига киритилган сана):

“ 30 ” октябрь 20 19 й.,
(1999.10.30) (2019.10.30)

Лицензия амал қилиш муддати (Лицензиялар реестрига киритилган сана):

“ 30 ” октябрь 20 24 й.,
(1999.10.30) (2024.10.30)

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 юкори бўлган

объектларни ҳамда потенциал хавfli ишлаб чиқаришларини

қуриш фаолияти



_____ билан шугулланишига рухсат этади.

Э.Б. Искандаров

(ИМЛО, ШУҲРАТНИНГ ИСМИ, ФАМИЛИ)

(ИМЗО)

Лицензия амал қилиш муддати: _____ й. _____ гача узайтирилади.

Ваколатли шахс

(ИМЛО, ШУҲРАТНИНГ ИСМИ, ФАМИЛИ)

(ИМЗО)



Вр.И.О. Директора по финансам и экономике



Нишанов Ф.И.

Вр.И.О. Главного инженера



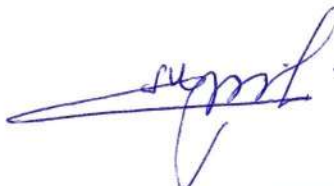
Алтибоев Б.Т.

Вр.И.О. Главного бухгалтера



Джабаров Э.Р.

Начальник отдела финансов
анализа и отчетности



Кодиров И.Г.

Главный специалист по корпоративным
отношениям с акционерами

Бараева Е.М.

Начальник ПЭО



Ким Е.Ю.

Начальник ПТО



Лактионов И.В.

Начальник службы по охране труда и
технике безопасности



Бекбаум Р.З.