



Aksiyadorlik jamiyati
QISHLOQENERGOLOYIHA

Содержание

I.	Резюме	2
1.1	Краткое описание проекта	2
1.2	Краткая характеристика АО «QISHLOQENERGOLOYIHA»	2
1.3	Местонахождение	3
1.4	Уставный капитал и акционеры АО «QISHLOQENERGOLOYIHA»	7
1.5	Управление АО «QISHLOQENERGOLOYIHA»	8
1.6	Организационная структура АО «QISHLOQENERGOLOYIHA»	8
II.	План маркетинга	9
2.1	Рынок и потребители АО «QISHLOQENERGOLOYIHA»	9
2.2	Основные показатели АО «QISHLOQENERGOLOYIHA» за период с 1991 года по 9 месяцев 2015 года	10
2.3	Наиболее важные проектно-изыскательские работы выполненные АО «QISHLOQENERGOLOYIHA»	13
2.4	Цели и задачи	17
2.5	Система ISO 9001:2008	18
2.6	Анализ выполнения бизнес-плана за 2015	20
III.	План производства	20
3.1	Производственный процесс	20
3.2	Оснащение средствами автоматизированного проектирования и измерительной техникой АО «QISHLOQENERGOLOYIHA»	21
3.3	Наличие в АО «QISHLOQENERGOLOYIHA» автотранспортных	23
3.4	Задачи, решаемые с использованием компьютерной техники	24
3.5	Производственный персонал	24
3.6	Проект производственной программы АО «QISHLOQENERGOLOYIHA» на 2016 год	28
3.7	План доходов и расходов АО «QISHLOQENERGOLOYIHA» на 2016 год	35
3.8	Расходы периода АО «QISHLOQENERGOLOYIHA» на 2016 год	36
3.9	План производственной себестоимости реализованной продукции АО «QISHLOQENERGOLOYIHA» на 2016 год	38
3.10	Программа модернизации, технического и технологического перевооружения производства на 2016 год АО «QISHLOQENERGOLOYIHA»	39
	Приложения:	
	Приложение №1. Прогнозные целевые значения ключевых показателей эффективности деятельности исполнительного органа АО «QISHLOQENERGOLOYIHA»	42



Aksiyadorlik jamiyati QISHLOQENERGOLOYIHA

I. РЕЗЮМЕ

1.1. Краткое описание проекта

Данный бизнес план разработан с целью прогнозирования и определения показателей доходов, прибыли и рентабельности Общества на 2017 год. Бизнес план предназначен для использования руководством в качестве внутреннего документа для оценки достигаемых результатов.

1.2. Краткая характеристика АО «QISHLOQENERGOLOYIHA»

1 января 1956 года в соответствии с Постановлением Совета Министров СССР от 24.08.55 г. № 1558 «О мерах по улучшению работы проектных организаций» на базе отдела электрификации института «Узгипроводхоз» организован Узбекский филиал института «Гипросельэлектро» в составе Министерства городского и сельского строительства СССР.

Постановлением Совета Министров СССР № 178-р от 31.01.64 г. институт был передан в состав Всесоюзного научно-исследовательского и проектного института «Сельэлектро». По приказу Минэнерго СССР были организованы в составе института филиалы в виде отделов комплексного проектирования:

- Туркменский ОКП (г. Ашхабад);
- Киргизский ОКП (г. Фрунзе);
- Таджикский ОКП (г. Душанбе).

На базе этих филиалов в 1989-1991 г. в республиках Туркменистан, Киргизстан и Таджикистан были организованы республиканские институты.

С 17 сентября 1969 года на основании приказа Министерства энергетики и электрификации СССР № 111а от 25.08.1969 г. институт был переименован в Среднеазиатское отделение Всесоюзного Государственного проектно-изыскательского и научно-исследовательского института «Сельэнергопроект».

Решением Исполкома Совета народных депутатов Хамзинского района г. Ташкента № 532/24-14 от 03.10.1991 г. Среднеазиатское отделение института «Сельэнергопроект» было переименовано в Арендное предприятие Среднеазиатский научно-исследовательский, проектно-изыскательский и конструкторско-технологический институт «Средазсельэнергопроект». Постановлением Кабинета Министров при Президенте РУз № 471 от 13.10.1992 года институт «Средазсельэнергопроект», ранее подчиненный Минэнерго СССР, включен в состав Минэнерго Республики Узбекистан с 01.10.1992 г.

Решением Хокимията Хамзинского района г. Ташкента № 1117 от 28.09.1998 г. переименован в Арендное предприятие Проектно-изыскательский институт «Узсельэнергопроект».

С 12 сентября 2002 года приказом Госкомимущества от 13.06.2002 г. № 153к-ПО проектно-изыскательский институт преобразован в открытое акционерное общество «Qishloqenergoloyiha» (ОАО «СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ»). 16.07.2014 года в соответствии с требованиями новой редакции закона №ЗРУ-370 от 06.05.2014г. «Об акционерных обществах и защите прав акционеров» ОАО «Qishloqenergoloyiha» переименовано в АО «Qishloqenergoloyiha».

АО «Qishloqenergoloyiha» является специализированной организацией по проектированию объектов электроснабжения и электрификации всех потребителей, расположенных в сельской местности, городах и райцентрах, включая малые и средние предприятия, объекты водного хозяйства и коммунальные комплексы, находящиеся на территории Республики Узбекистан.



Aksiyadorlik jamiyati QISHLOQENERGOLOYIHA

АО «Qishloqenergo UJ» разрабатывает технико-экономические обоснования и схемы электроснабжения административных районов электрических сетей, городов, райцентров, областей; рабочие проекты распределительных сетей 0,38-220 кВ, автоматизированных резервных дизельных электростанций мощностью от 48 до 10000 кВт, районных производственных баз (РПБ) и насосных установок для орошения земель.

АО «Qishloqenergo UJ» технико - экономически обосновал и разработал около 30 тысяч проектов строительства и реконструкции энергетических объектов в Республике Узбекистан и других регионах Центральной Азии (Туркменистан, Таджикистан, Киргизстан). По ним построены тысячи километров воздушных линий электропередачи напряжением 0,38 - 110 кВ, тысячи подстанций 35 - 110 кВ, многочисленные объекты связи и телемеханики, сотни насосных станций, несколько малых ГЭС, в том числе ГЭС мощностью 10 тыс. кВт в г.Хороге, резервные дизельные электростанции для правительственных объектов Республики Узбекистан.

АО «Qishloqenergo UJ» - ведущая инженерно-техническая организация по решению экономических и технических проблем по электросетевым объектам напряжением 0,4 -220кВ в сельских районах Республики Узбекистан и выполняет:

- прогнозирование и оптимизацию энергобалансов по отрасли «Сельское хозяйство» (включая и проблемы электроснабжения объектов водного хозяйства);
- схемы электроснабжения районов, областей и городов Республики, а также коммунальных и производственных объектов;
- инженерные изыскания;
- комплексные проекты по электросетевым объектам 0,4 - 220 кВ;
- проекты автоматизации и телеметрии электрических сетей;
- проекты резервных дизельных электростанций;
- проекты производственно - эксплуатационных баз;
- и другие проекты, включая внутривидовые электрические сети.

1.3. Местонахождение

Юридический адрес АО «Qishloqenergo UJ» : г.Ташкент, 100074, ул.М.Ашрафи, 1 переулок, д.9.

АО «Qishloqenergo UJ» имеет два отдела комплексного проектирования в г.Андижане и г.Самарканде:

- АОКП – г.Андижан, 710020, ул.Машраби, 12-А
- СОКП – г.Самарканд, ул.Беруни, 67



Aksiyadorlik jamiyati QISHLOQENERGOLOYIHA





Aksiyadorlik jamiyati QISHLOQENERGOLOYIHA

Ўзбекистон Республикаси Вазирлар Маъкамаси
ЛИЦЕНЗИЯ № 000844

Маъжур лицензия билан: «QISHLOQENERGOLOYIHA»
(шарикат шаклидаги ўзбекистон)
Очиқ акциядорлик жамияти

**Хавфи юқори бўлган объектларни
хамда потенциал хавфли ишлаб
чиқаришларини лойиҳалаштиришни**

Лицензия берилган жойи (почта манзили): **100000**
Топкент шаҳар, М. Ашрафий кўчаси, 1-9

Лицензия берилган сана: **2008** й. **08 октябр**

Лицензия амал қилмоқ мuddати: **2013** й. **08 октибр** гача.

Регистр бўйича тартиб рақами: **№022 P/ПРП**

Васолатли шахс: **Н.М. Ханив**
(ёки, ширкати, ширкати)

М.Ҳ. _____

Лицензиянинг амал қилиш мuddати: _____ й. _____ таъригача.

М.Ҳ. _____

Васолатли шахс: _____
(ёки, ширкати, ширкати)

М.Ҳ. _____

Ўзбекистон Республикаси Вазирлар Маъкамаси
ЛИЦЕНЗИЯ № 230

Маъжур лицензия билан: «QISHLOQENERGOLOYIHA» ош.ш.
(шарикат шаклидаги ўзбекистон)
акциядорлик жамияти

Лицензия берилган жойи (почта манзили): **Топкент шаҳар,
М.Ашрафий кўчаси, 1-тор кўча, 9 уй**

Лицензия берилган сана: **2011** й. **9 август**

Лицензиянинг амал қилиш мuddати: **беш йил**

Регистр бўйича тартиб рақами: **208**

Васолатли шахс: **С.А.Арибов**
(ёки, ширкати, ширкати)

М.Ҳ. _____

Лицензиянинг амал қилиш мuddати: **2021** й. **9 август** гача

Лицензиянинг амал қилиш мuddати _____ й. _____ гача

Васолатли шахс: _____
(ёки, ширкати, ширкати)

М.Ҳ. _____

ЎЗБЕКISTON RESPUBLIKASI

YURIDIK SHAKNI DAVLAT RO'YATIGA O'TKAZIS- TIRIQRIS DA
GUVOHNOMA

№ 07-000287
2014 yil "16" iyul
Ma'jmur guvohnoma: **"QISHLOQENERGOLOYIHA"**

№ 004171

Yuridik shaxsiga ta'rifdi:
TJSHIT (OJAO)
1150

Tashkiliy-huquqiy shakli: **Aksiyadorlik jamiyati**

Mulkchilik shakli: **Aksiyadorlar**

MSHT (OJG): **144**

Davlat ro'yatidan o'lgan kundagi pochta manzili: **MASHRAFIY 1-MUYULISH KO'CHASI, 9 UY**

MHBT (COATO): **1726290**

Yuridik shaxs kodi: _____

KIUT (OKIJO): **00114301**

Asosiy faoliyat turi: **Loyiha, loyiha-qidiruv va qidiruv tashkilotlari**

XXIUT (OKOJX): **65000**

Sohib to'lovchining identifikatsiya raqami: _____

STIR (IHHB): **200837409**

Qo'shimcha ma'lumotlar: **Avval, Hamza tumani TBRO inspeksiyasi tomonidan 17.01.2014 yilda 07-000287 sonli ro'st raqami bilan "QISHLOQENERGOLOYIHA" OAJ qayta sifatida ro'yatga olingan.**

Vakolatli organ boshlig'i: **M.A.Normatov**



Aksiyadorlik jamiyati QISHLOQENERGOLOYIHA

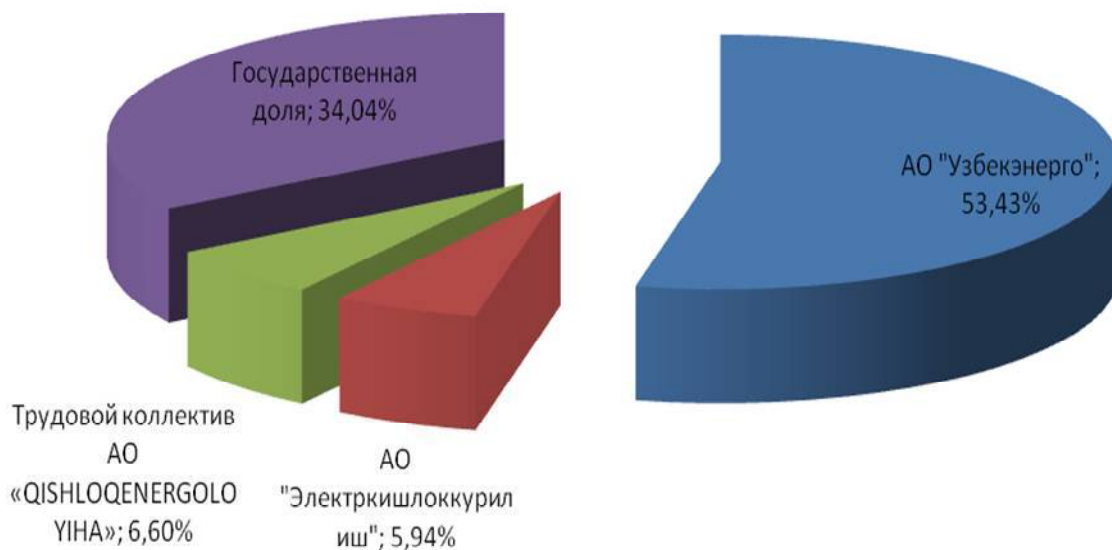
1.4. Уставный капитал и акционеры АО «QISHLOQENERGOLOYIHA»

Уставный капитал АО «Qishloqenergoloyiha» составляет 940 511,5 тыс. сум и поделен на простые, именные бездокументарные акции в количестве 3 549 100 штук, номинальной стоимостью 265 сум каждая.

Акционерами АО «Qishloqenergoloyiha» являются следующие юридические лица:

- АО «Узбекэнерго» - 53,43% - 502 493,0 тыс.сум, разделенная на 1 896 200 шт. акций;
- АО «Elektrqishloqqurilish» - 5,94% - 55 835,5 тыс.сум, разделенная на 210 700 шт. акций;
- Трудовой коллектив АО «Qishloqenergoloyiha» и физические лица - 6,59% - 62 036,5 тыс.сум, разделенная на 234 100 шт. акций.
- Центр по управлению государственными активами – 34,04% - 320 146,5 тыс.сум, разделенная на 1 208 100 шт. акций.

Акционеры АО "QISLOQENERGOLOYIHA"





Aksiyadorlik jamiyati **QISHLOQENERGOLOYIHA**

1.5. Управление АО «QISHLOQENERGOLOYIHA»

Система управления АО «QishloqenergoUyushma» строится в соответствии с действующим законодательством Республики Узбекистан, Уставом и внутренними документами Общества.

Акционерным обществом управляют:

- Общее собрание акционеров – высший орган управления;
- Наблюдательный совет;
- Исполнительный орган (Генеральный директор Общества).

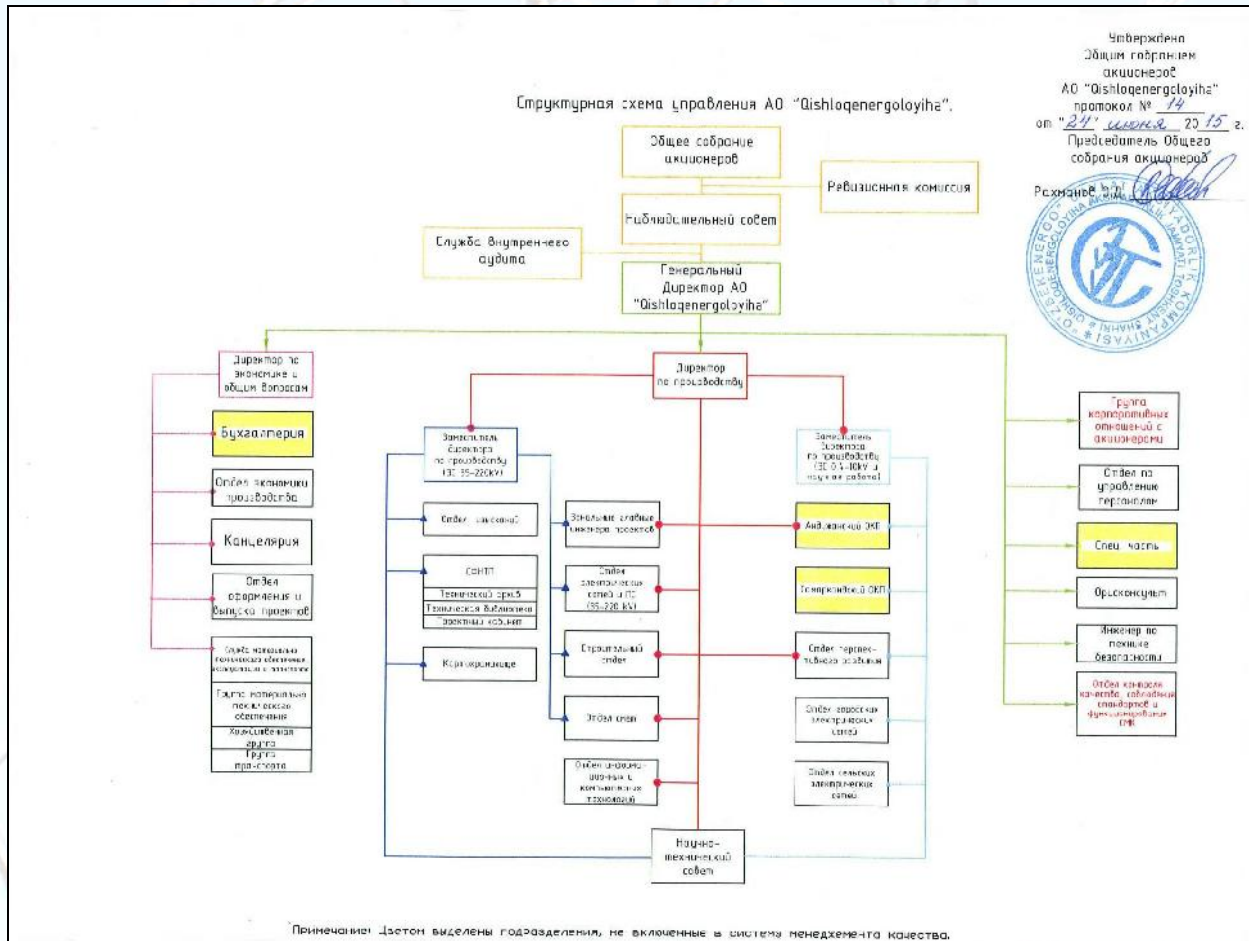
Полномочия каждого органа управления АО «QishloqenergoUyushma» Уставом и Положениями, утвержденными Общим собранием акционеров:

- об Общем собрании акционеров;
- о Наблюдательном совете;
- об Исполнительном органе.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Акционерного общества на предмет соответствия действующему законодательству РУз, Уставу, осуществляют:

- Ревизионная комиссия;
- Служба внутреннего аудита;
- Аудиторская организация.

1.6. Организационная структура АО «QISHLOQENERGOLOYIHA»





II. План маркетинга

2.1. Стратегические цели

Стратегия

В основу стратегии развития проектных подразделений положены принципы устойчивости и установления долгосрочных партнерских отношений с нашими клиентами и партнерами.

Благодаря их доверию и высокой оценке качества услуг, предсказуемости и надежности наших подразделений, а также слаженной, надежной и профессиональной команде обеспечивается качественное проектирование электросетевых объектов.

Наши проектные подразделения вносят свой вклад в улучшении качества жизни населения в сельской местности проектной деятельности, обеспечивая их энергетическими потоками мощностью от единиц до миллионов киловатт по электрическим сетям нескольких уровней напряжения.

Цели с учетом специфики

Проектный бизнес имеет еще следующие общепризнанные особенности:

- интеллектуалоемкий характер предметной области большинства проектов;
- сильная зависимость успеха проектов от поведения заказчика;
- повышенные риски нарушения сроков и бюджета, прекращения либо приостановки проекта;
- повышенные требования к качеству выполняемых проектов;
- непрерывное поддержание конкурентоспособности разрабатываемой проектной документации;
- высокая степень индивидуализации проекта;
- быстрая потеря актуальности их результатов;
- высокая вероятность появления новых, ранее не выполнявшихся работ;
- высокие требования к квалификации исполнителей, их высокая стоимость;
- критическая важность корпоративной системы, поддерживающей и бизнес, и коммуникации и базу знаний.

Основными целями развития Общества является:

1. Максимальное удовлетворение требований потребителей, создание имиджа АО «QishloqenergoLOYIHA», как современной, динамично развивающейся организации Узбекистана и дальнейшее укрепление его лидирующих позиций.
2. Переход на международный стандарт ISO/DIS 9001:2015
3. Увеличение объемов работ и поиск потребителей на внешнем рынке.
4. Освоение проектирования ВЛ 0,4кV с применением самонесущих изолированных проводов (СИП).
5. Освоение применения новых видов кабельной продукции (сшитый полиэтилен).
6. Освоение проектирования сетей 110-220кV с учетом внедрения нового оборудования на подстанциях и линиях. (ПС-20шт. в год, ВЛ-500км в год)
7. Техническое перевооружение и модернизация производства проектно-изыскательских работ взамен морально и физически устаревшей техники, с окончанием в 2021 году.
8. Увеличение объемов работ и оказание услуг на экспорт.
9. Улучшение условий труда (ремонт производственных помещений, ремонт фасада здания).
10. Повышение квалификации персонала до уровня соответствующего современным требованиям. (Соответствие уровня знаний работников требованиям Классификатора основных должностей служащих и профессий рабочих по профессиям).



11. Внедрение передовых технологий при выполнении проектно-исследовательских работ.
12. Внедрение информационных технологий.
13. Улучшение условий и безопасности труда, забота о трудящихся АО «Qishloqenergoloyiha» и членах их семей, оказание помощи слоям, нуждающимся в социальной помощи и малообеспеченным семьям.
14. Улучшение внешнего облика махали и жилых массивов, подшефных АО «Qishloqenergoloyiha», их озеленение и благоустройство, а также оказание помощи проживающим в них молодым семьям и семьям, нуждающимся в социальной защите.

2.2. Мероприятия по достижению целей

Достижение стратегических целей происходит путем анализа выполняемых проектов и задач:

Обеспечение коммуникаций и эффективного взаимодействия между проектными и функциональными службами предприятия.

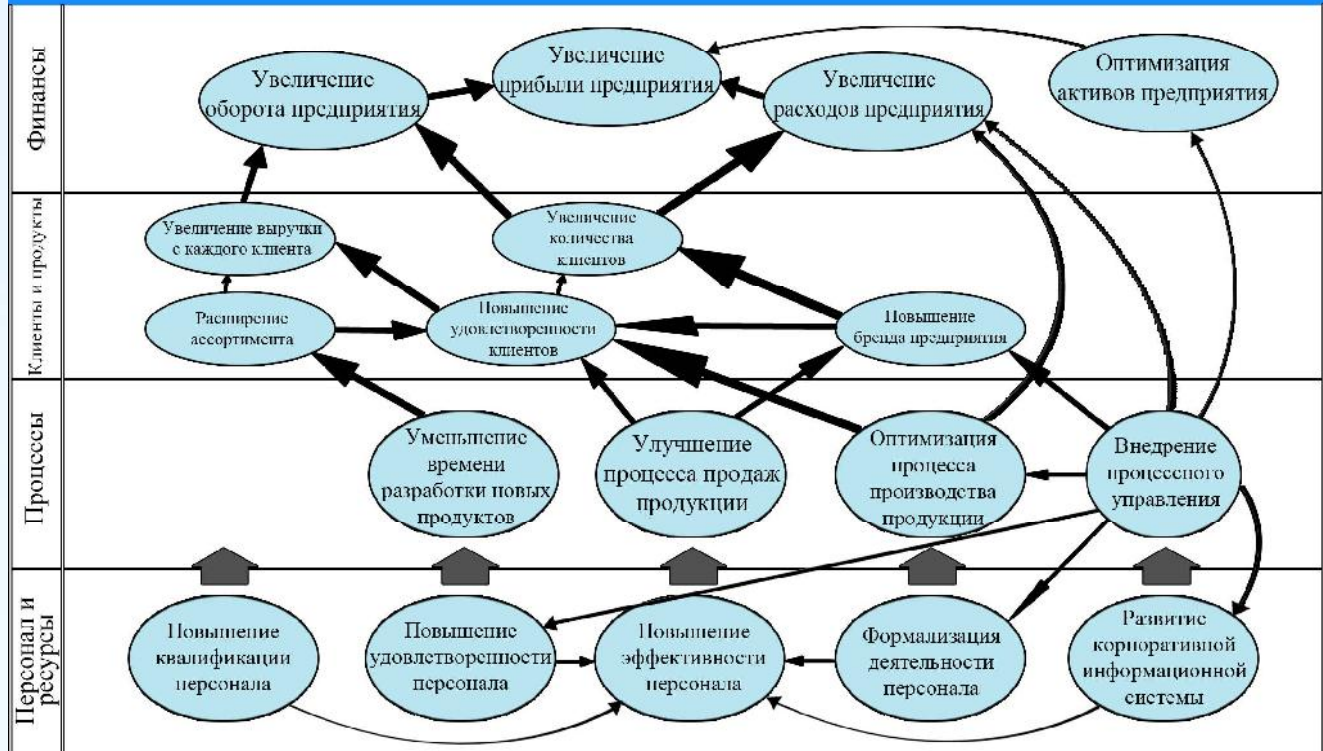
- Оперативное обеспечение руководящего персонала предприятия актуальной и достоверной информацией за счет доступа к единому информационному пространству, к проектным, финансовым, первичным документам и данным.
- Организация управления финансами предприятия с применением технологии проектного бюджетирования.
- Увеличение количества выполняемых проектов, повышение темпов и качества выполнения проектов.
- Оперативный контроль хода работ по проектам, своевременная реакция на отклонения, возникающие в ходе проектов.

Для достижения поставленных задач руководство АО «Qishloqenergoloyiha» призывает всех сотрудников:

- мобилизоваться для достижения конкретных результатов, сформировав коллектив, способный воспринимать все новое, что поможет дальнейшему развитию организации;
- молодым специалистам перенимать богатый опыт старших сотрудников нашей организации и стремиться получить новые знания и навыки;
- обеспечить выполнение всех требований законодательства, нормативно-технической документации, а также требований стандарта ISO 9001;
- понимать, что возможность достижения поставленных задач, зависит от правильного взаимодействия между подразделениями всей организации.



КАРТА СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЦЕЛЕЙ



2.3. Рынок и потребители АО «QISHLOQENERGOLOYIHA»

Рынок, на котором работает АО «Qishloqenergo UJ» является сегментом отрасли электроэнергетики.

На сегодняшний день АО «Qishloqenergo UJ» крепко закрепился на рынке Узбекистана в области проектно-изыскательских работ.

АО «Qishloqenergo UJ» участвует в реализации таких важных программ, предусмотренных Постановлениями Правительства Республики Узбекистан как:

1. **«Внешнее электроснабжение новых массивов индивидуального жилищного строительства на 2017г. по областям Республики»** - 13 000 домов (согласно Распоряжения Кабинета Министров № 720-ф от 22.09.2016г.)

2. **«Реконструкция низковольтных электрических сетей на 2017г. по областям Республики»** (согласно Постановления Президента № ПП-2313 от 06.03.2015 г.) – всего объем работ с 2015-2019 годы - ЛЭП – 25 307 км, ТП -5 628 шт.

3. **«Внешнее электроснабжение доступных жилых домов по обновленным типовым проектам в сельской местности на 2017 год»:**

- 15 000 домов (согласно Постановления Президента № ПП-2639 от 21.10.2016 г.)

4. **«Внешнее электроснабжение цементного завода в Шерабадском районе Сурхандарьинской области»:** (согласно Постановления Президента № ПП-2628 от 10.10.2016 г.) Строительство ВЛ ≈ 173 км



5. «Внешнее электроснабжение тяговых подстанций на участке железнодорожной линии Карши-Термез»: (согласно Постановления Президента № ПП-1712 от 21.02.2012 г.)

- Реконструкция ЛЭП 35-110 kV \approx 17,27 km
- Установка 4-х линейных ячеек 110 kV на ПС 220 kV «Шерабад» с расширением подстанции.

6. **Строительство производства сложных минеральных удобрений на АО «Самаркандкимий» внешнее электроснабжение с подстанцией ГПП:** (согласно Постановления Президента №ПП-2547 от 15.06.2016г. «О мерах по увеличению производства готовой экспортоориентированной химической продукции на основе глубокой переработки минерально-сырьевых ресурсов на 2016-2020 годы»).

Общество принимало участие в проектировании линий электропередач 10 - 220 kV и подстанций напряжением 35 – 110 - 220 kV для объектов с иностранными инвестициями, такими как:

- СП «INKONEL»;
- СП ООО «INSA TRADE»;
- СП ООО «BANTECHNOMAG»;
- СП «LINK PAINTS TRADING»;
- СП «BENIF LTD»;
- СП «KAVA TEXTIL»;
- СП «NOVOTEK»;
- ИП ООО «BF TEXTILE PRODUCTION»;
- СП «NVA»;
- СП МЧЖ «AVRAR TECHNOLOGIYA LARI»;
- СП ООО «Гулистан барака уни»;
- СП ОАО «Демир-текстиль»;
- ИП «Уздунробита»;
- СП «Узбек-Эрон»;
- СП ОАО «Электроизолит»;
- ИП ООО Кнауф Гипс Бухара»;
- ИП «IES SredAzEnergostroy»;
- СП «JARKURGONNEFTQAYTAISHLASH»;
- СП «ELEGANS TEKS»;
- СП «РОССИ С.А.»;
- СП «PENG SHENG»;
- OZO' GIRSANOATLOYIHA;
- KNM Proseses Systems Sdn Bnd;
- ООО «ЗУМК-Инжиниринг»;
- «HWAUNVINA Co LTD»;
- ООО «ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани»;
- и других предприятий и организаций.

Общество поддерживает нормальные отношения по техническим вопросам электросетевых объектов с институтами на территории Казахстана, Туркмении, Таджикистана, Киргизии.

Основными заказчиками работ являются:

- АО «Узбекэнерго» и его территориальные предприятия электрических сетей;



- Министерство водного и сельского хозяйства Республики Узбекистан и его подразделения;
- НХК «Узнефтегаз»;
- АО «Таштемирийуллойиха»;
- отдельные компании и частные предприниматели;
- УДП «Шуртаннефтегаз»;
- хокимияты г.Ташкента, областей и районов;
- АО «Бекабадцемент»;
- АО «Tashgiprogor»;
- АО «Боштранслоийха»;
- СП ОАО «Узэлектроаппарат – Электрошит»;
- Институт «Узтяжнефтегазхимпроект»;
- УДП «Мубаракнефтегаз»;
- Институт «ТошкентбошпланЛИТИ»;
- и другие предприятия и фермерские хозяйства.

2.4. Основные показатели АО «QISHLOQENERGOLOYIHA» за период с 1991 года по 9 месяцев 2016 года.

Для того, чтобы выбрать правильное направление разработки бизнес-плана проведен анализ работы Общества с 1991 года по 9 месяцев 2015 года по основным показателям. Из прилагаемой таблицы №1 видно, что объем проектно-изыскательских работ стабильно растет.

За этот период работы с 1991г. по 9 месяцев 2016г. выполнено 13 215 шт. проектов, в том числе:

ВЛ-220кV – 16 проектов, протяженностью 249,7 км;
ВЛ 35-110 кV – 1220 проектов, протяженностью 9544,5 км;
ВЛ 6-10 кV – 5275 проекта, протяженностью 19995,4 км;
ВЛ 0,4 кV; ВЛИ 0,4 кV – 3005 проектов, протяженностью 15728,7 км;
КЛ-0,4-6-10-35кV – 886 проектов, протяженностью – 1417,4 км;
Подстанций 35-220кV – 1033 проекта,
прочие работы (дизельные станции, строительные разбивки, схемы развития электрических сетей, РП, ТП) – 1802 проекта.

Выпуск проектов: в 2001 году – 435 проектов, в 2002 году – 352 проекта, в 2003 году – 278 проектов, в 2004 году – 405 проектов, в 2005 году-363 проекта, в 2006 году – 388 проектов, в 2007г. – 312 проектов, в 2008г. – 357 проектов, в 2009г. – 424 проекта, в 2010г. – 580 проектов, в 2011г. – 494 проекта, в 2012 году – 787 проектов, в 2013 году – 864 проекта, в 2014 году - 922 проекта, в 2015 году – 838 проектов, в 9 месяцев 2016 года – 523 проекта.

Списочная численность в сравнении с 1991 годом уменьшилась на 341 чел. Резкий спад численности произошел в 1992 году, в связи с тем, что филиалы в Республиках Таджикистан, Туркменистан и Киргизстан выделились в самостоятельные институты. Однако с 2004г. принимаются все меры для привлечения молодых специалистов, и численность стабилизировалась и составляет 272 человека (списочная). В 2011 году было принято 14, в 2012 году -14, в 2013 году – 25, в 2014 году - 22, в 2015 году - 5, в 2016 году - 14 молодых специалиста.

Объем проектно-изыскательских работ за 9 месяцев 2016г. составил 8 798,2 млн. сум, что больше запланированной величины на 0,36%. Чистая прибыль за 9 месяцев 2016 года составила 941,7 млн. сум. Рентабельность продукции составила – 10,7%.



Aksiyadorlik jamiyati
QISHLOQENERGOLOYIHA

Основные показатели АО « QISHLOQENERGOLOYIHA »
за период с 1991 года по 9 месяцев 2016 года.

№	Вид работ	Ед. изм.	1991г	1992г	1993г	1994г	1995г	1996г	1997г	1998г	1999г	2000г	2001г	2002г	2003г	2004г	2005г	2006г	2007г	2008г	2009г	2010г	2011г	2012г	2013г	2014г	2015г	9 м-цев 2016г	Итого
1	Объём проектно-изыскательских работ	млн. сум	7,5	29,0	484,3	3,8	17,9	36,5	54,6	67,5	115,8	169,8	276,3	323,6	353,0	464,5	708,1	784,5	1206,6	1859,1	3119,1	4730,1	5243,5	10111,8	15649,3	13146,9	12173,2	8798,2	79934,5
2	Численность	чел.	609	470	366	347	287	276	264	246	237	234	231	221	215	205	200	208	212	210	205	202	211	227	270	288	279	268	
3	Фонд з/пл.	млн. сум	4,1	14,0	235,5	1,9	7,7	17,0	25,7	34,2	64,0	97,3	158,7	186,9	201,1	278,6	439,6	502,3	767,0	1051,0	1656,2	2364,7	2630,6	3725,9	4393,5	5232,0	5736,7	4383,0	34209,2
4	Уд.вес з/пл. к объёму	%	54,8	48,3	48,6	50,7	43,0	46,6	46,9	50,6	55,3	57,3	57,6	57,7	58,5	60	62,1	64	63,5	56,5	53,4	49,9	50,1	36,8	28,1	40	47,1	49,9	42,8
5	Объём выполненных и подтвержденных заказчиками работ	млн. сум	7,4	16,8	254,1	2,3	14,6	24,5	56,6	60,0	110,5	156,9	276,3	323,6	353,0	464,5	708,1	784,5	1206,6	1859,1	3119,1	4730,1	5243,5	10111,8	10692,9	9415,3	12170,1	8788,3	70950,5
6	Прибыль до уплаты налогов	млн. сум	1,1	5,9	6,8	0,4	1,6	2,6	4,7	3,8	7,4	7,3	12,0	12,1	16,3	19,4	18,5	15,9	20,3	212,1	424,5	1010,1	938,4	3848,7	8136,3	4198,1	2276,7	1112,3	22313,3
7	Чистая прибыль (остаточная)	млн. сум				0,2	0,6	0,6	0,9	0,3	0,02	0,1	—	0,1	2,9	4,6	3,6	3,9	5,9	163,4	9,6	827,3	746,8	3196	6783,8	3530,2	1907,5	941,7	18130,0
8	Выпуск проектов из них	шт	1280	849	600	464	261	310	300	231	320	278	435	352	278	405	363	388	312	357	424	580	494	787	864	922	838	523	13215
	ВЛ 220кV	шт																				3	4	3	0	1	4	1	16,0
		км																					69,35	29,3	93,15	0	1,5	55,486	0,89
	ВЛ 35-110 кV	шт	141	122	120	100	43	43	38	42	48	35	36	52	30	34	30	24	18	23	23	24	24	26	29	45	43	27	1220,0
		км	1056	954,0	1384,1	1056,7	415,4	214,1	284,9	391,9	364,5	357,2	354,4	129,9	209,6	60,7	128	137	180,07	154,474	239,82	65,39	98,638	326,01	484,283	199,171	169,315	128,599	9544,5



Aksiyadorlik jamiyati QISHLOQENERGOLOYIHA

№	Вид работ	Ед. изм.	1991г	1992г	1993г	1994г	1995г	1996г	1997г	1998г	1999г	2000г	2001г	2002г	2003г	2004г	2005г	2006г	2007г	2008г	2009г	2010г	2011г	2012г	2013г	2014г	2015г	9 м-цев 2016г	Итого
	ВЛ 6-10 кV	шт	349	309	247	218	125	146	144	120	178	178	305	214	150	154	129	159	166,00	178	283	218	152	281	244	273	244	111	5275,0
		км	3733	1997,1	1306,8	987,6	325,6	409	773,9	303,9	462,2	512,3	688,2	368,9	299,7	223,3	219,8	400,6	447,19	628,096	769,303	608,3	438,332	1197,3	1238,74	941,627	509,052	205,193	19995,4
	ВЛ 0.4 кV, ВЛИ-0.4кV	шт	474	174	58	53	16	24	48	18	31	15	21	41	32	46	66	35	8,00	19	14	191	155	259	368	357	287	195	3005,0
		км	5702	2173,8	493	414,7	108,1	108,8	217,2	87,4	88,2	50,2	36	84,3	64,9	182,2	178,9	26,5	52,81	108,191	49,7	378,85	372,719	1107,1	1461,84	1217,89	611,56	351,521	15728,7
	КЛ 0,4-35кV	шт																81	44	52	56	70	64	75	87	115	147	95	886,0
		км																	33,724	101,93	94,051	63,362	89,908	88,41	153,775	269,312	207,605	238,354	76,963
	Подстанции	шт	187	147	98	58	41	47	31	33	43	23	37	29	20	12	20	11	16	19	14	6	10	22	27	42	25	15	1033,0
	Прочие работы	шт	129	97	77	35	36	50	39	18	20	27	36	16	46	159	118	78	60	66	34	68	85	121	114	106	88	79	1802,0



**2.5. Наиболее важные проектно- изыскательские работы выполненные
АО «QISHLOQENERGOLOYIHA» за 2016 год:**

- РП «Строительство ячейки 110 kV на ПС 110/35/6 kV «Каратау»;
- РП «Улучшение внешнего электроснабжения Ферганского Политехнического института в г.Фергане Ферганской области»;
- ПС 110/10 kV «Истиклол» с установкой Т-3 в г.Коканде Ферганской области;
- Внешнее электроснабжение малой промышленной зоны в Асакинском районе;
- РД «Электрификация железнодорожной линии Самарканд-Бухара с организацией высокоскоростного движения пассажирских поездов. Переустройства ВЛ 110 kV в местах пересечения электрифицируемой железной дороги»;
- Рабочий проект Внешнего энергоснабжения месторождений Адамташ, Гумбулак и Джаркудук-Янги Кизилча;
- РП «Внешнее электроснабжение новых массивов индивидуального жилищного строительства на 2016г. в областях Республики»;
- РП «Перенос опор №68-69 двухцепной ВЛ 35 kV ПС 110/35/10 kV «Шурчи» - ПС 35/10 kV «Озод» из русла реки Сурхандарья на безопасное место в Шурчинском районе Сурхандарьинской области»;
- РП «Строительство ПС 110/6 kV «Садовая» с ВЛ-110 kV в г.Фергане Ферганской области»;
- Внешнее электроснабжение многоэтажных жилых домов по ул.Узбекистанская г.Карши Кашкадарьинской области;
- Реконструкция электрических сетей в г.Гулистане Сырдарьинской области;
- Ведомственные нормы технологического проектирования электрических сетей 0,4-6-10 kV (ВНТП ЭС);
- «Схема существующих электрических сетей 35-110-220 kV Республики Узбекистан по состоянию на 01.01.2015г.»;
- РП «Внешнее электроснабжение жилого комплекса по ул.Бобуршох в г.Намангане»;
- РД «Строительство электрифицированной железнодорожной линии «Ангрен-Пап» с электрификацией участка «Коканд-Андижан». Переустройство ВЛ-110 kV в местах пересечения электрифицируемой железной дороги в Ферганской области»;
- Электроснабжение малых производственных зон в районах Сырдарьинской области. I этап. г.Янгиер;
- РП «Внешнее электроснабжение текстильной фабрики, создаваемой совместно с Нидерландской компанией «LT Textile Cooperetif U.A» в Каршинском районе Кашкадарьинской области». (ВЛ 110 kV, ПС 110/35/10 kV);
- РП «Реконструкция ПС 35/6 kV «Паркентская-старая» с установкой второго трансформатора мощностью 5600 MVA»;
- Строительство ЛЭП-110 кВ с установкой силового трансформатора мощностью 16000 кВа на подстанции Афшона 110/35/10 kV в Пешкунском районе Бухарской области. II этап. Проектные работы по ячейке kV на ПС 110/35/10 kV "Курган";
- РД «Электрификация железнодорожной линии Самарканд-Бухара с организацией высокоскоростного движения пассажирских поездов»;

- РД «Строительство электрифицированной железнодорожной линии «Ангрен-Пап» с электрификацией участка «Коканд-Андижан». Переустройство ВЛ-110 kV в местах пересечения электрифицируемой железной дороги в Андижанской области»;
- РП "Демонтаж объекта "ВЛ 110 kV от ПС Каттакурган до угла 9 (I этап)" и "ВЛ 110 kV от угла 9 до врезки в ВЛ 110 kV Иштыхан-Зармитань (II этап)" входящих в состав проекта "Внешнее электроснабжение Зармитанского месторождения. I очередь";



Aksiyadorlik jamiyati QISHLOQENERGOLOYIHA

- РП "Внешнее электроснабжение потребителей поселка "Жом" в Нурабадском районе Самаркандской области. (ВЛ 35 kV, ПС35/10kV);
- РП «Строительство воздушных линий 110 kV для электроснабжения тяговой подстанции "ТПС-110 kV Алтыарык" в Алтыарыкском районе Ферганской области»;
- ПТЭР проекта "Развитие и модернизация распределительных сетей и объектов электроснабжения 0,4-6-10 kV в Республике Каракалпакстан, Бухарской, Джизакской, Навоийской, Хорезмской и Сырдарьинской областях на период 2016-2019гг." в частях: технико-технологическая, локальные ресурсные ведомости;
- РП "Выработка электроэнергии для собственных нужд в объеме до 4 МВт с применением новейших мини электростанций, работающих на попутном нефтяном газе месторождения Сардоб";
- " Схема внешнего электроснабжения нефтедобывающих месторождений Лалмикар, Миршоды, Кокайды и Каштар АО "Джаркурган нефть" в связи с переходом их с 3 категории на 2 или 1 категории по надежности электроснабжения";
- РП "Реконструкция ПС 110/35/6 kV Северный Уртабулак";
- РП "Перенос ВЛ 35 kV и ВЛ 10 kV за территорию завода СП "JARKURGONNEFTQAYTAISHLASH" в Жар курганском районе Сурхандарьинской области";
- Адаптация технико-технологической части ТЭО проекта «Развитие и модернизация распределительных сетей и объектов электроснабжения 0,4-6-10 kV в г. Ташкенте, Ташкентской и Самаркандской областях на период 2015-2019 гг.» выполненного международным консультантом CESI S.p.a.;
- РП "Внешнее электроснабжение завода по производству резинотехнических изделий на территории БЛОК-1 в СИЗ "Ангрен" Ташкентской области". ВЛ 110 kV. Комплекс расчетов РЗ и А;
- РД "Строительство новой электрифицированной железнодорожной линии "Ангрен-Пап" с электрификацией участка "Коканд-Андижан". Переустройство ВЛ 35 kV в местах пересечения электрифицируемой железной дороги на участке ПК 1929 ÷ ПК 3171 "Коканд-Андижан";
- РП: Резервное внешнее электроснабжение ООО "Fergana cement" с установкой Т-2 на ПС 35/6 kV "Шухрат" в г.Кувасае Ферганской области;
- РП "Реконструкция и модернизация ПС 110/6 kV "Дешонкаъла" в Хивинском районе Хорезмской области";
- РП: Строительство ПС 110/6 kV "Садовая" с ВЛ-110 kV в г.Фергане Ферганской области. ВЛ-110 kV;
- РП "Реконструкция ПС 110/35/10 kV "Кайнарсай" в Ташкентской области";
- РП "Внешнее электроснабжение завода ООО "LINPLAST" (ООО "RUN TONG METAL INDUSTRIAL") с ВЛ 110 kV на территории БЛОК "Ахангаран" в СИЗ "Ангрен" Ташкентской области". (ВЛ 110 kV. Комплекс расчетов РЗ и А);
- РП "Перенос опоры № 83 Л-Дехканабад-110 kV, пострадавшей от оползня, в Дехканабадском районе Кашкадарьинской области";
- РД "Строительство железнодорожной линии Навои-Канимех-Мискен. Реконструкция ВЛ 35 kV "Л-Шуркул" в месте пересечения со строящейся железной дорогой на участке между ст. Кармана и ст. Джусан";
- Вынос ВЛ 35 kV "Л-Сиджак-Бричмулла" из зоны неустойчивых грунтов в районе опор № 80-87, закрепление опоры № 77 в Бустанлыкском районе Ташкентской области;
- РД «Строительство электрифицированной железнодорожной линии «Ангрен-Пап» с электрификацией участка «Коканд-Андижан». Переустройство ВЛ-110 kV в местах пересечения электрифицируемой железной дороги в Ферганской области»;



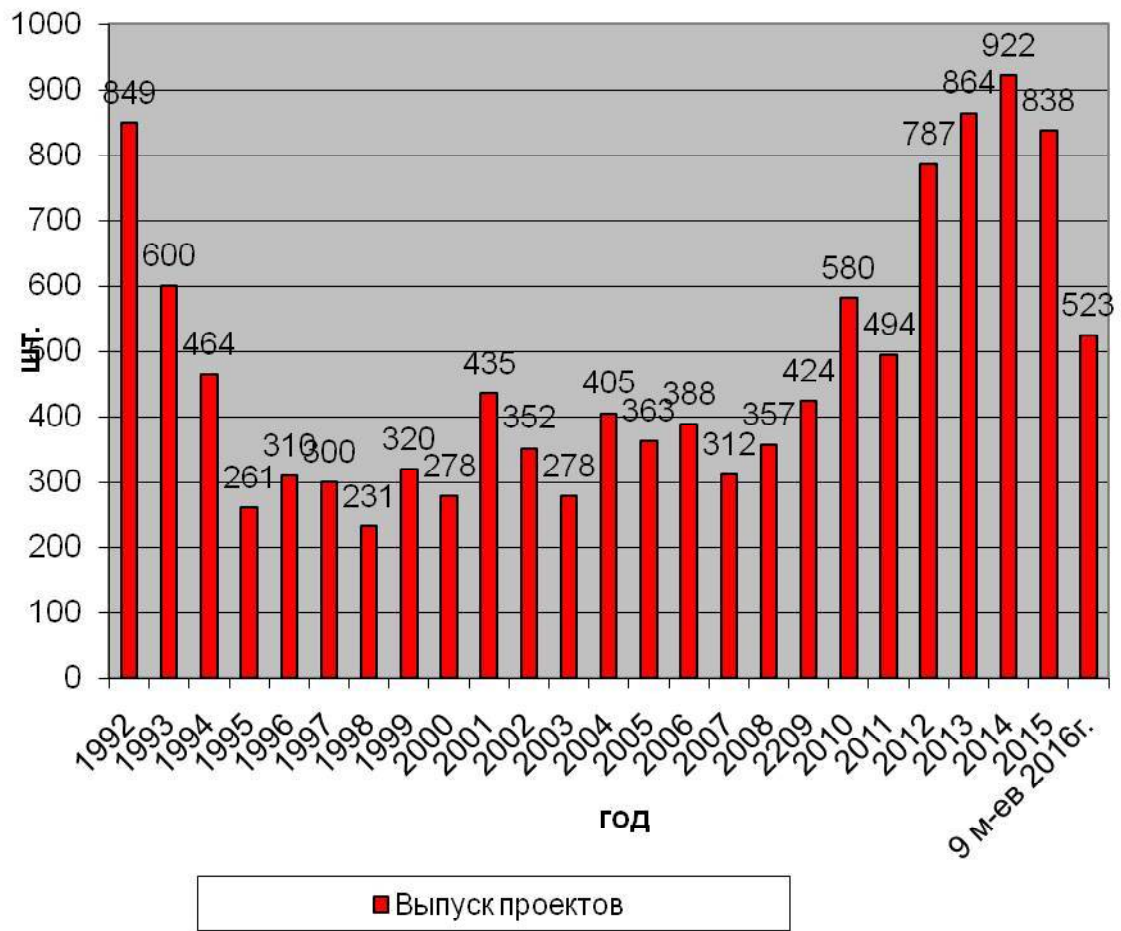
Aksiyadorlik jamiyati QISHLOQENERGOLOYIHA

- Внешнее электроснабжение текстильной фабрики, создаваемой совместно с Нидерландской компанией "LT Textile Cooperatief U.A." в Каршинском районе Кашкадарьинской области" (ВЛ-35 kV, ячейка 35 kV);
- Внешнее электроснабжение спортивно-оздоровительного центра "Амударья" в г. Термезе. Сурхандарьинской области (II очередь);
- Главная понизительная ПС 110/10 kV «Резинотехника»;
- Реконструкция ПС 110/10 kV «Тукимачи» в Учкурганском районе Наманганской области;
- Ведомственные нормы технологического проектирования электрических сетей 0.4-6-10 kV (ВНТП ЭС);
- Схема внешнего электроснабжения модульных трансформаторных подстанций типа К-31-630 М5 10/0,4 kV для строительства железнодорожной линии Навои - Канимех – Мискен;
- РП "Перевод участка ВЛ 35 kV "Л-Бешкапа" в кабельную линию в связи со строительством развлекательного парка в Ургутском районе Самаркандской области";
- Внешнее электроснабжение мавзолея Исо Ат-Термезский в Шерабадском районе Сурхандарьинской области;
- Внешнее электроснабжение здания Дворца Искусств в г. Термезе Сурхандарьинской области;
- Улучшение электроснабжения потребителей юго-восточной части г. Самарканда, Тайлякского и Самаркандского районов (ПС 110kV с ВЛ 110kV);
- Разработка технико-технологической части (ПТЭО) проекта "Развитие и модернизация распределительных сетей и объектов электроснабжения 0,4-6-10 kV в Республике Каракалпакстан, Навоийской и Хорезмской областях на период 2017-2019гг.";
- Разработка технико-технологической части ПТЭО проекта "Развитие и модернизация распределительных сетей и объектов электроснабжения 0,4-6-10 kV в Андижанской, Наманганской, Ферганской, Кашкадарьинской и Сурхандарьинской областях на период 2017-2019гг.";
- РП "Внешнее электроснабжение потребителей поселка "Жом" в Нурабадском районе Самаркандской области. (ВЛ 35 kV, ПС35/10kV);
- ТЭО и техническая часть тендерной документации. Модернизация и замена устаревшего оборудования на подстанциях энергосистемы. (подстанции Южных МЭС);
- РП "Внешнее электроснабжение текстильной фабрики, создаваемой совместно с Нидерландской компанией "LT Textile Cooperatief U.A." в Каршинском районе Кашкадарьинской области" (ВЛ-35 kV, ячейка 35 kV);
- РД "Электрификация железнодорожной линии Самарканд-Бухара с организацией высокоскоростного движения пассажирских поездов. Вынос ВЛ 110 kV из зоны строительства ж/д станции "Катта-Курган" на ПК 37898+93,64 ж/д и реконструкция ВЛ 35 kV "Л-Ингичка-1,2";
- Реконструкция ПС 110/35/6 kV "Ургенч" в городе Ургенч.

И другие объекты.



Динамика роста выпуска пректов за период с 1991- 9 месяцев 2016 г.



2.6. Система ISO 9001: 2008

Осознавая необходимость использования новых подходов в повышении качества нашей продукции и оказываемых услуг, повышение степени удовлетворенности потребителей, выход на международный рынок, стремление к оптимизации рабочих процессов и методов управления, руководство АО «QishloqenergoUyha» приняло решение о внедрении Системы Менеджмента Качества в соответствии с требованиями Международного стандарта ISO 9001: 2008.

Внедрение Системы Менеджмента Качества в соответствии с требованиями Международного стандарта ISO9001: 2008 является переходным этапом для АО «QishloqenergoUyha» на новый, более совершенный уровень развития предприятия.

Цель стандарта ISO 9001:2008 – стабильное функционирование документированной системы менеджмента качества продукции предприятия-поставщика.

Международная сертификация ISO 9001: 2008 подтверждает тот факт, что предприятие производит работы или оказывает услуги самого высокого качества, полностью отвечающих требованиям международных стандартов для производственных и бизнес процессов. Такая сертификация систем менеджмента качества по ISO укрепляет конкурентоспособность производственной или бизнес структуры на внутреннем и международ-



Aksiyadorlik jamiyati QISHLOQENERGOLOYIHA

ном рынке. Ведь она свидетельствует о надежности и высоком профессионализме предприятия, ее стабильной работе и успешном развитии.

СМК обеспечивает успех организациям любого типа благодаря повышению степени удовлетворенности потребителей, мотивации персонала и постоянному улучшению.

ISO 9001 является наиболее известным в мире стандартом на построение СМК, используемым в настоящее время более чем 750 тысячами организаций в 161 стране мира.

Международный стандарт ISO 9001: 2008 предлагает такой системный подход к управлению производственной деятельностью предприятия, который:

- гарантирует оптимизацию всех бизнес процессов,
- помогает прогнозированию их результатов,
- укрепляет их взаимосвязь и согласованность.

Таким образом, сертификация продукции по ISO 9001: 2008:

- обеспечивает кардинальное повышение качества продукции и услуг,
- улучшает общую деятельность предприятия,
- способствует укреплению партнерских связей и доверия потенциальных потребителей,
- открывает доступ на международный рынок.

12.02.2012г. АО «QishloqenergoUyHa» сертифицирован по Международному стандарту ISO 9001 2008, получены:

- национальный сертификат №UZ.SMT.04.007.02252;
- международный сертификат TIC 15 100 128039.





Aksiyadorlik jamiyati
QISHLOQENERGOLOYIHA

2.7. Анализ выполнения бизнес-плана за 2016г.

№ п/п	Наименование показателей	План на 2016г. 9 месяцев, тыс.сум	Фактическое выполнение 9 месяцев, тыс.сум	Отклонение	
				тыс.сум	%
1	Чистая выручка от реализации	8 830 000	8 798 246	-31 754	-0,36
2	Производственная себестоимость реализованной продукции	5 474 600	5 308 617	-165 983	-3,03
3	ФОТ производственного персонала	3 532 000	3 214 794	-317 206	-8,98
4	Валовая прибыль от реализации	3 355 000	3 489 629	+134 629	+4,01
5	Расходы периода	2 378 200	2 511 914	+133 714	+5,62
5.1	Административные расходы	1 138 200	1 231 224	+93 024	+8,17
5.2	Прочие операционные расходы	1 246 000	1 280 690	+34 690	+2,78
6	Прочие доходы от основной деятельности	22 500	14 027	+8 473	-37,66
7	Прибыль до уплаты налогов	993 800	1 112 291	+118 491	+11,92
8	Налог на прибыль	89 500	88 651	-849	+0,95
9	Прочие налоги	72 400	81 891	+9 491	+13,11
10	Чистая прибыль	832 000	941 749	+109 749	+13,19

III. План производства

3.1. Производственный процесс

Производственный процесс АО «Qishloqenergo UJSC» представляет собой разработку проектно-сметной документации и выполнение топографо-геодезических и инженерно-геологических работ по электросетевым объектам напряжением 0,4 -220кV в сельской местности Республики Узбекистан, а также авторский надзор за построенными объектами.

Генеральный директор АО «Qishloqenergo UJSC» организует работу и координирует эффективное взаимодействие производственных подразделений.

Руководители работ – главные инженеры проектов - обеспечивают загрузку исполнителей и качество выпускаемой проектно-сметной документации, определяют сроки выполнения и распределяют объемы работ между отделами.



Aksiyadorlik jamiyati
QISHLOQENERGOLOYINA

3.2. Оснащение средствами автоматизированного проектирования и измерительной техникой АО «QISHLOQENERGOLOYINA»

Наименование средства	Тип, марка	Количество, штук.	Примечание
Компьютер	PENTIUM IV	55	Приобретено в 2002– 2009гг.
Компьютер	PENTIUM IV	8	Приобретено в 2010гг.
Компьютер	PENTIUM I	3	Приобретено в 1998 г.
Компьютер	AT286	10	Приобретено в 1991 г.
Лазерный принтер	HP1000	2	Приобретено в 2002-2003 г.г.
Лазерный принтер	HP1010	8	Приобретено в 2004- 2005 г.г.
Лазерный принтер	SGF565.SCX4100	4	Приобретено в 2005 г
Лазерный принтер	CANON	25	Приобретено в 2006- 2009 г
Лазерный принтер	CANON 3010	3	Приобретено в 2010 г
Лазерный принтер	P1005	11	Приобретено в 2009г.
Матричный принтер	LX1050;	17	Приобретено в 1991-1999г.
Матричный принтер	LX1170	6	Приобретено в 2005г.
Принтер	EPL-N7000	1	Приобретено в 2007г.
Принтер	AcuLaser C8600	1	Приобретено в 2007 г.
Плоттер-графопостроитель	HP Desiding jet inch 500	1	Приобретено в 2007г.
Ноутбук	Cel M440	3	Приобретено в 2007-2009г.г.
Электронный тахеометр	Trimble M3(5")	2	Приобретено в 2008г.
Факсовый аппарат	Panasonic KX-FT71	1	Приобретено в 2004г.
Счетчик газовый	КИ-СТГ Б-80/160-10А	1	Приобретено в 2007г.
Калькулятор	САСИК 98600	1	Приобретено в 2007г.
Копировальный аппарат	CANON P7161	4	Приобретено в 2005г.-2007г.
Сканер		14	Приобретено в 2005г.-2009г.
Сканер		2	Приобретено в 2010г.
GPS навигатор Garmin Legend		1	Приобретено в 2010г.



Aksiyadorlik jamiyati
QISHLOQENERGOLOYIHA

HSX			
Компьютер	PENTIUM IV	10	Приобретено в 2011г.
Лазерный принтер	CANON LBP2900	7	Приобретено в 2011 г
Плоттер	HP Design jet 510	2	Приобретено в 2011г.
Ноутбук	eME732ZG	2	Приобретено в 2011г.
Ноутбук	TM5742	1	Приобретено в 2011г.
Копировальный аппарат (МФУ)	CANON iR2318	1	Приобретено в 2011г.
Копировальный аппарат	KYOCERA KM-2035	1	Приобретено в 2011г.
Персональный компьютер	CPU i7 MB ASUS P8P67	1	Приобретено в 2011г.
Ноутбук	eMG730 G Intel	2	Приобретено в 2012г.
Персональный компьютер	PENTIUM-IV и выше	18	Приобретено в 2012г.
Ноутбук	HProBOOK 4520S ACER Aspire	11	Приобретено в 2012г.
Бытовой кондиционер	ART-18HR	7	Приобретено в 2012г.
Принтер А4	CANON LBP2900	13	Приобретено в 2012г.
Сканер А3	Mustek A3	2	Приобретено в 2012г.
Комплекс цифровой печати	Xerox 6604	1	Приобретено в 2012г.
Монитор	LCD LED	10	Приобретено в 2012г.
Персональный компьютер	PENTIUM-IV и выше	25	Приобретено в 2013г.
Монитор	LED 24	1	Приобретено в 2013г.
Копировальный аппарат	CANON iR 2520	1	Приобретено в 2013г.
Копировальный аппарат	МФУ TASKALFA-180	1	Приобретено в 2013г.
Монитор	LG 22"LED	1	Приобретено в 2013г.
Компьютер	INTEL Core i5	46	Приобретено в 2014г.
Компьютер	INTEL Core i7	1	Приобретено в 2014г.
Планшет	ASUS TRANSFORMER BOOK/Intel quad-core	1	Приобретено в 2014г.
Компьютер	Dual Core	3	Приобретено в 2014г.



Aksiyadorlik jamiyati
QISHLOQENERGOLOYIHA

Ноутбук	Acer i3	1	Приобретено в 2014г.
Ноутбук	HP 17	1	Приобретено в 2014г.
Лазерный принтер	CANON LBP2900	7	Приобретено в 2014г.
Широкоформатный МФУ А0	EPSON	1	Приобретено в 2015г.
Компьютер	Intel Corei5	5	Приобретено в 2016г
Проектор	ViewSonic PID5155L	1	Приобретено в 2016г

3.3. Наличие в АО «QISHLOQENERGOLOYIHA» автотранспортных средств в соответствии с техническими документами по состоянию на 01.12.2016 г.

№	Наименование автотранспорта	Тип Марка	Год выпуска.	Гос. номер	Местонахождение	Техническое состояние
1	2	3	4	5	6	7
1. Специальные легковые автомобили всего 2 штук						
1.	Специальная	УАЗ-469”Б”	1978	01/583НВА	г. Ташкент	исправна
2.	Специальная	УАЗ 3151201	1988	01/014НАА	г. Ташкент	исправна
2. Легковые всего 5 штук						
4.	Легковая	Москвич 2140	1985	60014НАА	г. Андижан	исправна
5.	Специальная	«НИ-ВА»ВАЗ-2131	2008	01/182НВА	г.Ташкент	исправна
6.	Специальная	УАЗ-315148-095	2007	01/593СВА	г. Ташкент	исправна
7.	Легковая	ВАЗ-2131 НИВА	2007	01/183НВА	г. Самарканд	исправна
8.	Легковая	ВАЗ-21041-084-30	2012	01/431 ZBA	г. Андижан	исправна
2. Автобус всего 1 штука						
9.	Автобус	КАВЗ-3270	1989	01/586FBA	г. Ташкент	исправен
3. Грузовые бортовые всего 5 штуки						
10.	Грузовой	ГАЗ-52	1981	60/016НАА	г. Андижан	исправна
11.	Грузовой фургон	УАЗ-390945-330	2012	01/948 ВСА	г. Ташкент	исправна



Aksiyadorlik jamiyati
QISHLOQENERGOLOYIHA

12.	Грузовой фургон	УАЗ-390945	2013	01/309ZCA 01/308ZCA	г.Ташкент	исправна
13	Грузовой фургон	УАЗ-390994	2007	01/584FBA	г. Андижан	иправна
4. Легковые-3 штуки						
14.	Легковая	Нексия	2004	01/179HBA	г. Ташкент	исправна
15.	Легковая	Нексия	2009	01/562NAA	г.Ташкент	исправна
16.	Легковая	Кобальт	2014	01/303ZCA	г.Ташкент	исправна

3.4. Задачи, решаемые с использованием компьютерной техники

Для производства проектов электрических сетей 0,4 кV, 6-10 кV, подстанций 6-10/0,4 кV, 35-220/6-10 кV, воздушных линий электропередачи 35-220 кV обеспечивается выполнение большинства сложных и трудоемких задач проектирования, включая производство комплексных электрических расчетов сетей, объемов работ, спецификаций на оборудование и материалы, ведомости материалов, паспортов проектов ВЛ и ПС, расчетов релейной защиты ПС, расчетов заземляющих устройств ПС, механических и строительных расчетов для ВЛ и др., расчет ветровых пролетов.

В 2013г. разработаны и внедрены программы:

- расчет потерь мощности в линиях 0,4 кV;
- расчет сетей 6-10 кV;
- расчет годовых потерь электроэнергии в трансформаторах;
- расчет потерь мощностей в трансформаторах;
- расчет объемов земляных работ.

В 2014г. разработаны и внедрены программы:

- расчет релейной защиты в сетях 35-110кV;
- расчет технических параметров аппаратов защиты внутренних электрических сетей;
- расчет потерь напряжения и мощности в однофазной сети 0,22кV в ответвлениях в дома при применении СИП-4 2x16мм²;
- расчет релейной защиты в сетях до 10кV.

В 2015г. разработаны и внедрены программы:

- регистрация документации и учет денежных средств по договорам на проектно-изыскательские работы;
- расчет по выбору сечения проводников заземления с учетом коррозионной стойкости;
- расчет ведомости объемов работ.

В 2016г. разработаны и внедрены программы:

1. Основные технико-экономические показатели;
2. Ведомость объемов работ (СО) дополнение и расширение задачи;
3. В программе «Регистрация договоров» режимами
 - а) объем, выполнение ПИР
 - б) распределяемый объем
 - в) просмотр остатков по отделам и ГИПаМ



Aksiyadorlik jamiyati QISHLOQENERGOLOYIHA

Выполняется автоматизированная разработка ресурсной сметной документации с выдачей локальных ресурсных ведомостей на все виды строительно-монтажных работ и сводных ресурсных ведомостей для проектируемых объектов строительства, а также разработка и внедрение сметных ресурсных фрагментов и сметных нормативов с использованием приобретенной в 2006 году программы ABC-4UZ.

Обеспечиваются расчеты потерь напряжения, мощности и энергии в однофазной сети напряжением 0,22кV на вводах в дома при применении проводов А-16, СИП-4 2x25мм² и 2x16мм² на 2025 и 2030гг. с изменением нагрузок.

Выполняются работы по сопровождению электронного архива проектно-сметной документации.

Внедряются электронные каталоги документации технической библиотеки, проектного кабинета и архива АО «Qishloqenergo UJSC».

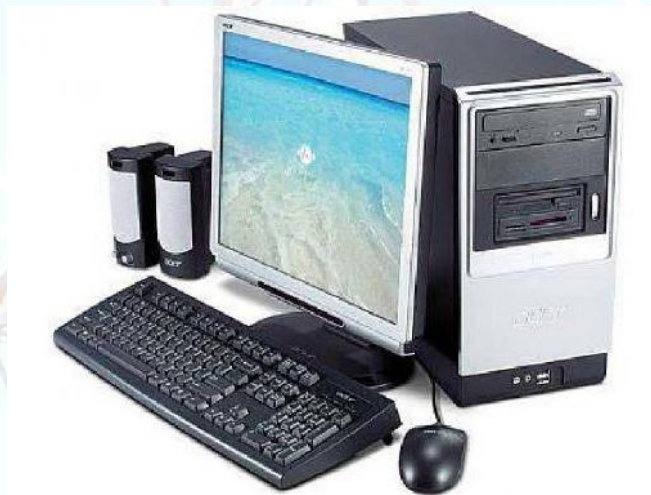
Выполняется к договорам расчет стоимости изыскательских и проектных работ с выдачей комплекта договорной документации с актами и счет-фактурами, подготовка платежных документов и др.

Эксплуатируется программа электронного документооборота «GERMES»

Обеспечиваются расчеты заработной платы с применением программы «1С».

Значительный рост объемов проектно-изыскательских работ, а также сжатые сроки завершения объектов обуславливают необходимость дальнейшего технического перевооружения, модернизации и обновления компьютерной техники и оборудования для производства проектно-изыскательских работ. Поэтому в Обществе большое внимание уделяется задачам дальнейшего совершенствования и развития программного обеспечения, приобретению новой компьютерной и множительной техники, обновлению современного оборудования для изыскательских работ.

Для сведения: с целью замены устаревшей техники и оборудования за 9 месяцев 2016г. Обществом было приобретено через капитальные вложения оборудование и компьютерная техника на сумму 95 308,0 тыс.сум. По итогам 3 квартала 2016г. изношенность ОС составляет 61% от стоимости основных средств.





Aksiyadorlik jamiyati
QISHLOQENERGOLOYIHA

3.5. Производственный персонал

Списочная численность персонала АО «Qishloqenergo UJ» составляет 270 человек, из них основную долю – 80 % или 216 человек, составляет производственный персонал. К производственному персоналу относятся сотрудники производственных отделов, участвующие непосредственно в процессе производства основной продукции (услуг) организации, а также способствующие, вспомогательные службы.

В штатном расписании на 2017 год предусмотрено штатных единиц 282 (с учетом внутренних совместителей и находящихся в дородовом и послеродовом декретном отпуске). В связи с увеличением объема работ в Обществе могут быть, при необходимости, созданы новые рабочие места.

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА
по штатному расписанию АО "QISHLOQENERGOLOYIHA"
(на 01.12.2015г.)

№	Наименование подразделения	Управленческий персонал		Производственный персонал	Обслуживающий персонал	Итого
		руководство	специалисты			
		чел.	чел.	чел.	чел.	чел.
	Генеральный директор	1				1
	Директор по производству	1				1
	Директор по экономике и общим вопросам	1				1
	Зам. директора по производству (ЭС 35-220кV)	1				1
	Зам. директора по производству (ЭС 0,4-10кV и научная работа)	1				1
	Канцелярия		2			2
	Отдел по управлению персоналом	1	1			2
	Отдел экономики производства	1	3			4
	Группа корпоративных отношений с акционерами		2			2
	Бухгалтерия	1	5			6
	Отдел перспективного развития			9		9



Aksiyadorlik jamiyati
QISHLOQENERGOLOYIHA

СФНТП			4		4
Главные инженеры проектов			3		3
Строительный отдел			12		12
Отдел смет			11		11
Отдел изысканий			19		19
Картохранилище			1		1
Инженер по ТБ			1		1
Андижанский отдел комплексного проектирования			32	7	39
Самаркандский отдел комплексного проектирования			16	3	19
Отдел электрических сетей и ПС (35-220 kV)			41		41
Отдел сельских электрических сетей			24		24
Отдел городских электрических сетей			22		22
Отдел информационных и компьютерных технологий			11		11
Отдел оформления и выпуска проектов			14		14
Разные службы			16	24	40
Итого	8	13	229	32	282



Aksiyadorlik jamiyati
QISHLOQENERGOLOYIHA

3.6. Проект производственной программы АО "QISHLOQENERGOLOYIHA" на 2017 год

(млн.сум)

№ №	Наименование ПИР	2017г.	1 кв-л	2 кв-л	3 кв-л	4 кв-л
1	РП "Реконструкция ПС 110/10 kV "Найзатеп" в Самаркандском районе Самаркандской области".					
	<i>Выручка от реализации</i>	132,4	132,4			
	<i>Производственная себестоимость</i>	82,1				
	<i>Расходы периода</i>	35,8				
	<i>Чистая прибыль</i>	7,8				
2	РП "Реконструкция ПС 110/10 kV «Саноат» с установкой Т-2 мощностью 6300 kVA в Хазараспском районе Хорезмской области".					
	<i>Выручка от реализации</i>	103,5	103,5			
	<i>Производственная себестоимость</i>	64,2				
	<i>Расходы периода</i>	27,9				
	<i>Чистая прибыль</i>	6,1				
3	Внешнее электроснабжение тяговых подстанций на участке железнодорожной линии Карши-Термез					
	<i>Выручка от реализации</i>	345,4	345,4			
	<i>Производственная себестоимость</i>	214,1				
	<i>Расходы периода</i>	93,3				
	<i>Чистая прибыль</i>	20,2				
4	РП "Реконструкция ПС 110/35/10 kV "Мангит" в Амударьинском районе Республики Каракалпакстан"					
	<i>Выручка от реализации</i>	128,5		128,5		
	<i>Производственная себестоимость</i>	79,7				
	<i>Расходы периода</i>	34,7				
	<i>Чистая прибыль</i>	7,5				
5	Корректировка проекта перенос ПС 110/35/10 kV Риштон с ВЛ-110-35-10 kV Расширения ПС 35-10 kV РТК с установкой Т-2 и строительство ВЛ-35 kV.					
	<i>Выручка от реализации</i>	320,0		320,0		



Aksiyadorlik jamiyati
QISHLOQENERGOLOYIHA

	<i>Производственная себестоимость</i>	198,4			
	<i>Расходы периода</i>	86,4			
	<i>Чистая прибыль</i>	18,7			
6	Расширение ПС 110/35/10 kV "Алтыарык" с установкой трансформатора Т-3 в Алтыарыкском районе Ферганской области. 2-этап (Релейная защита и автоматика).				
	<i>Выручка от реализации</i>	40,0		40,0	
	<i>Производственная себестоимость</i>	24,8			
	<i>Расходы периода</i>	10,8			
	<i>Чистая прибыль</i>	2,3			
7	Строительство Майлисайского водохранилища для обеспечения водой части орошаемых земель Пахтабадского и Избаскентского районов.				
	<i>Выручка от реализации</i>	100,0		100,0	
	<i>Производственная себестоимость</i>	62,0			
	<i>Расходы периода</i>	27,0			
	<i>Чистая прибыль</i>	5,9			
8	Внешнее электроснабжение цеха по производству угольных брикетов на территории центра логистики «Пап» в Наманганской области.				
	<i>Выручка от реализации</i>	75,0		75,0	
	<i>Производственная себестоимость</i>	46,5			
	<i>Расходы периода</i>	20,3			
	<i>Чистая прибыль</i>	4,4			
9	РП. Реконструкция ПС 220кВ "Шерабад".				
	<i>Выручка от реализации</i>	950,0		500,0	450,0
	<i>Производственная себестоимость</i>	589,0			
	<i>Расходы периода</i>	256,5			
	<i>Чистая прибыль</i>	55,6			
10	РП. Реконструкция ПС 220кВ "Денау".				
	<i>Выручка от реализации</i>	700,0		400,0	300,0
	<i>Производственная себестоимость</i>	434,0			



Aksiyadorlik jamiyati
QISHLOQENERGOLOYIHA

	<i>Расходы периода</i>	189,0				
	<i>Чистая прибыль</i>	41,0				
11	Реконструкция ВЛ-35 кВ "Караката" в Кегелийском районе Навоийской области.					
	<i>Выручка от реализации</i>	50,0				50,0
	<i>Производственная себестоимость</i>	31,0				
	<i>Расходы периода</i>	13,5				
	<i>Чистая прибыль</i>	2,9				
12	Воздушные линии электропередач Л-Янгикурган-1. Замена провода АС-70 на АС -120					
	<i>Выручка от реализации</i>	20,0		20,0		
	<i>Производственная себестоимость</i>	12,4				
	<i>Расходы периода</i>	5,4				
	<i>Чистая прибыль</i>	1,2				
13	Строительство ВЛ-35кВ Л-К-Я (отпайка Какир на участке ПС Коканд-ПС Шодлик II-этап) взамен пришедшей в негодность.					
	<i>Выручка от реализации</i>	60,0				60,0
	<i>Производственная себестоимость</i>	37,2				
	<i>Расходы периода</i>	16,2				
	<i>Чистая прибыль</i>	3,5				
14	Реконструкция ПС "Библиотечная" 110/10кВ в Алмазарском районе г. Ташкента.					
	<i>Выручка от реализации</i>	109,0	109,0			
	<i>Производственная себестоимость</i>	67,6				
	<i>Расходы периода</i>	29,4				
	<i>Чистая прибыль</i>	6,4				
15	Реконструкция ПС35/6кВ "Истиклол" Кибрайского района Ташкентской области.					
	<i>Выручка от реализации</i>	80,0		80,0		
	<i>Производственная себестоимость</i>	49,6				
	<i>Расходы периода</i>	21,6				
	<i>Чистая прибыль</i>	4,7				
16	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ "Гушткомбинат" Ташкентской области.					
	<i>Выручка от реализации</i>	40,0				40,0



Aksiyadorlik jamiyati
QISHLOQENERGOLOYIHA

	<i>Производственная себестоимость</i>	24,8				
	<i>Расходы периода</i>	10,8				
	<i>Чистая прибыль</i>	2,3				
17	Внешнее электроснабжение цементного завода в Шерабадском районе Сурхандарьинской области .					
	<i>Выручка от реализации</i>	1400,0	439,7	411,5		548,8
	<i>Производственная себестоимость</i>	868,0				
	<i>Расходы периода</i>	378,0				
	<i>Чистая прибыль</i>	81,9				
18	Реконструкция ПС 110/35/10кВ "Ангор" в Сурхандарьинской области.					
	<i>Выручка от реализации</i>	100,0			100,0	
	<i>Производственная себестоимость</i>	62,0				
	<i>Расходы периода</i>	27,0				
	<i>Чистая прибыль</i>	5,9				
19	Реконструкция ПС 110/35/10кВ "Термез" в Сурхандарьинской области.					
	<i>Выручка от реализации</i>	100,0				100,0
	<i>Производственная себестоимость</i>	62,0				
	<i>Расходы периода</i>	27,0				
	<i>Чистая прибыль</i>	5,9				
20	Ведение авторского надзора по выполненным объектам					
	<i>Выручка от реализации</i>	108,7	25,0	25,0	25,0	33,7
	<i>Производственная себестоимость</i>	67,4				
	<i>Расходы периода</i>	29,3				
	<i>Чистая прибыль</i>	6,4				
21	Реконструкция и модернизация ПС "Каканд" в Мирабадском районе г. Ташкента.					
	<i>Выручка от реализации</i>	100,0			100,0	
	<i>Производственная себестоимость</i>	62,0				
	<i>Расходы периода</i>	27,0				
	<i>Чистая прибыль</i>	5,9				



Aksiyadorlik jamiyati
QISHLOQENERGOLOYIHA

22	Схема развития электрических сетей 35-110 kV и оценка объемов работ 0,4-6-10 kV с учетом модернизации и обновления низковольтных сетей Навоийской области на период до 2025г.					
	<i>Выручка от реализации</i>	147,4			80,0	67,4
	<i>Производственная себестоимость</i>	91,4				
	<i>Расходы периода</i>	39,8				
	<i>Чистая прибыль</i>	8,6				
23	РП "Одноэтажное здание эксплуатационного персонала участка "Афрасиёб" Заравшанских РЭС АО "Самаркандское ПТЭС"					
	<i>Выручка от реализации</i>	20,0	20,0			
	<i>Производственная себестоимость</i>	12,4				
	<i>Расходы периода</i>	5,4				
	<i>Чистая прибыль</i>	1,2				
24	По Постановлению КабМина:					
	<i>Внешнее электроснабжение индивидуального жилищного строительства в сельской местности на 2017г. по республике Узбекистан/ Модернизация и реконструкция электрических сетей на 2017г.</i>					
	<i>Выручка от реализации</i>	3650,0	850,0	1000,0	950,0	850,0
	<i>Производственная себестоимость</i>	2263,0				
	<i>Расходы периода</i>	985,5				
	<i>Чистая прибыль</i>	213,6				
25	По Постановлению Президента № ПП-2639 от 21.10.2016 г.)					
	<i>Внешнее электроснабжение доступных жилых домов по обновленным типовым проектам в сельской местности на 2017 год</i>					
	<i>Выручка от реализации</i>	350,0	175,0	175,0		
	<i>Производственная себестоимость</i>	217,0				
	<i>Расходы периода</i>	94,5				
	<i>Чистая прибыль</i>	20,5				
26	Выполнение ПИР по заказам					



Aksiyadorlik jamiyati
QISHLOQENERGOLOYIHA

предприятий народного хозяйства.						
<i>Выручка от реализации</i>	2800,0	600,0	700,0	700,0	800,0	
<i>Производственная себестоимость</i>	1736,0					
<i>Расходы периода</i>	756,0					
<i>Чистая прибыль</i>	163,9					
ИТОГО						
<i>Выручка от реализации</i>	12030,0	2800,0	3000,0	3030,0	3200,0	
<i>Производственная себестоимость</i>	7241,6					
<i>Расходы периода</i>	3248,1					
<i>Чистая прибыль</i>	1133,0					

**3.7. План доходов и расходов
АО «QISHLOQENERGOLOYIHA» на 2017 год**

(млн.сум)

№ пп	Статьи затрат	2017 г.	в том числе			
			1 кв-л	2 кв-л	3 кв-л	4 кв-л
1	2	3	4	5	6	7
1.	Выручка от реализации ПИР	12030,0	2800,0	3000,0	3030,0	3200,0
2.	Уд.вес ФОТ в выручке от реализации (50%)	6015,0	1400,0	1500,0	1515,0	1600,0
3.	З/плата производственного персонала	4812,0	1120,0	1200,0	1212,0	1280,0
4.	Производственная себестоимость реализованной продукции	7458,6	1736,0	1860,0	1878,6	1984,0
5.	Валовая прибыль от реализации	4571,4	1064,0	1140,0	1151,4	1216,0
6.	Расходы периода, из них:	3248,1	756,0	810,0	818,1	864,0
6.1	административные расходы	1556,6	364,2	386,7	393,5	412,2
6.1.1	З/плата непроизводственного персонала, в т.ч. АУП	1203,0	280,0	300,0	303,0	320,0
6.1.2	с/страх 25%	300,8	70,0	75,0	75,8	80,0



Aksiyadorlik jamiyati
QISHLOQENERGOLOYIHA

6.1.3	Затраты на содержание, найм и аренду служебного легкового автомобильного транспорта	15,0	3,5	3,5	4,0	4,0
6.1.4	Оплата междугородних и международных телефонных переговоров.	0,8	0,2	0,2	0,2	0,2
6.1.5	Амортизация	20,0	5,0	5,0	5,0	5,0
6.1.6	Затраты на командировки управленческого персонала	10,0	2,5	2,5	2,5	2,5
6.1.7	Представительские расходы	2,0	0,5	0,5	0,5	0,5
6.1.8	Другие административные расходы	5,0	2,5	0	2,5	0
6.2	Прочие операционные расходы	1691,6	391,8	423,3	424,7	451,8
7.	Прочие доходы от осн. деятельности	30,0	7,5	7,5	7,5	7,5
	из них:					
7.1	Коммунальные услуги	30,0	7,5	7,5	7,5	7,5
8.	Прибыль до уплаты налогов	1353,3	315,5	337,5	340,8	359,5
9.	Налог на прибыль	121,9	28,4	30,4	30,7	32,4
10.	Прочие налоги	98,6	23,0	24,6	24,8	26,2
11.	Чистая прибыль	1133,0	264,1	282,6	285,3	301,0
12.	Рентабельность прибыли до уплаты налогов (%)	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
13.	Рентабельность чистой прибыли (%)	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2

На 2017 год объем ПИР, ориентируясь на имеющийся пакет заказов запланирован на сумму 12 030,0 млн.сум. При этом плановая производственная себестоимость реализованной продукции, рассчитанная с учетом коэффициента роста цен, составит 7458,6 млн. сум. Расходы периода и прочие расходы по финансовой деятельности составят 3 248,2 млн. сум. Прибыль до уплаты налогов 1 353,3 млн. сум. Чистая прибыль – 1 133,0 млн. сум. Рентабельность прибыли до уплаты налогов 18,1 %, рентабельность чистой прибыли – 15,2 %.



Aksiyadorlik jamiyati
QISHLOQENERGOLOYIHA

3.8. Расходы периода

АО «QISHLOQENERGOLOYIHA» на 2017 год

(млн. сум)

№ пп	Статьи затрат	2017г.	в том числе			
			1 кв-л	2 кв-л	3 кв-л	4 кв-л
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы периода, из них::	3248,2	756,0	810,0	818,2	864,0
1.1.	административные расходы	1556,6	364,2	386,7	393,5	412,2
1.1.1.	З/плата непроизводственно- го персонала, в т.ч. АУП	1203,0	280,0	300,0	303,0	320,0
1.1.2.	с/страх 25%	300,8	70,0	75,0	75,8	80,0
1.1.3.	Затраты на содержание, найм и аренду служебного легкового автомобильного транспорта	15,0	3,5	3,5	4,0	4,0
1.1.4.	Оплата междугородних и международных телефон- ных переговоров.	0,8	0,2	0,2	0,2	0,2
1.1.5.	Амортизация	20,0	5,0	5,0	5,0	5,0
1.1.6.	Затраты на командировки управленческого персонала	10,0	2,5	2,5	2,5	2,5
1.1.7.	Представительские расходы	2,0	0,5	0,5	0,5	0,5
1.1.8.	Другие административные расходы	10,0	2,5	0	2,5	0
1.2.	Прочие операционные рас- ходы	1691,7	391,7	423,3	424,7	451,0
	из них:					
1.2.1	Расходы на подготовку и переподготовку кадров	25,0	6,0	6,0	6,5	6,5
1.2.2	Оплата аудиторских услуг, консультационных услуг	5,0	5,0	0	0	0
1.2.3	Оплата консультационных и информационных услуг, в т.ч. консалтинговые услуги	20,0	15,0	0	5,0	0
1.2.4	Выплаты компенсирующего и стимулирующего характе- ра	453,7	102,7	154,3	99,2	97,5
	из них:					
1.2.4.1	единовременные премии, вознаграждения по итогам работы за год и за выслугу лет	120,0	19,7	71,3	14,2	14,8



Aksiyadorlik jamiyati
QISHLOQENERGOLOYIHA

1.2.4.2	Возмещение работникам стоимости проезда	333,7	83,0	83,0	85,0	82,7
1.2.5	Материальная помощь, выплачиваемая работникам	166,1	5,1	5,0	61,0	95,0
1.2.6	Оплата услуг банка и депозитария	300,0	75,0	75,0	75,0	75,0
1.2.7	Обязательные платежи в бюджет, налоги, сборы, отчисления в гос.целевые фонды	632,0	161,0	161,0	155,0	155,0
1.2.8	Прочие расходы	89,8	22,0	22,0	23,0	22,8

3.9. ПЛАН
производственной себестоимости реализованной продукции
АО «QISHLOQENERGOLOYIHA» на 2017 год

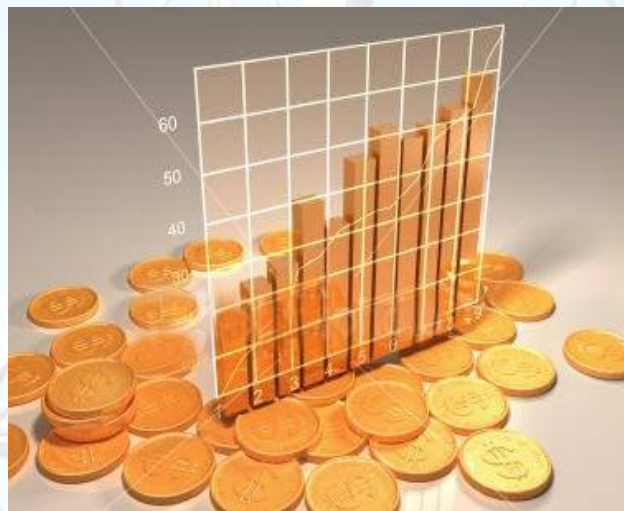
(млн.сум)

№ пп	Статьи затрат	2017 г.	В ТОМ ЧИСЛЕ			
			1 кв-л	2 кв-л	3 кв-л	4 кв-л
1	2	3	4	5	6	7
1.	Производственная себестоимость реализованной продукции	7458,6	1736,0	1860,0	1878,6	1984,0
	из них:					
1.1	З/плата производственного персонала	4812,0	1120,0	1200,0	1212,0	1280,0
1.2	Соц.страх 25% производственного персонала	1203,0	280,0	300,0	303,0	320,0
1.3	Амортизация основных средств и нематериальных активов производственного назначения	264,0	66,5	66,5	66,0	65,0
1.4	Производственные материальные затраты	412,1	98,9	103,0	104,0	106,2
	в т.ч.					
1.4.1	сырье и материалы	219,0	54,0	54,0	55,0	56,0
1.4.2	работы и услуги производственного характера, выполняемые сторонними организациями	60,0	15,0	15,0	15,0	15,0
1.4.3	природное сырье (газ, вода)	3,1	0,7	0,8	0,8	0,8
1.4.4	топливо всех видов	80,0	17,0	21,0	21,0	21,0



Aksiyadorlik jamiyati QISHLOQENERGOLOYIHA

1.4.5	покупная электроэнергия	45,0	11,2	11,2	11,2	11,4
1.4.6	другие производственные материальные затраты	5,0	1,0	1,0	1,0	2,0
1.5	Прочие затраты производственного назначения	767,5	173,1	188,0	196,1	210,3
	в т.ч.					
1.5.1	затраты по обслуживанию производственного процесса	586,5	127,4	140,2	152,2	166,7
	затраты по поддержанию производственных основных средств в рабочем состоянии (проведение всех видов ремонтов - капитальный, средний, текущий)	560,4	120,9	133,7	145,7	160,2
1.5.1.1.						
1.5.1.2.	затраты на обеспечение противопожарной и сторожевой охраны	26,0	6,5	6,5	6,5	6,5
1.5.2	затраты на командировки производственного персонала	145,0	36,7	38,8	34,9	34,6
1.5.3	другие затраты относящиеся к производственному процессу	36,0	9,0	9,0	9,0	9,0





Aksiyadorlik jamiyati
QISHLOQENERGOLOYIHA

3.10. ПРОГРАММА

модернизации, технического и технологического
первооружения производства на 2017г.
АО «QISHLOQENERGOLOYIHA»

№	Наименование	Кол-во	Ед. измерения	Стоимость на 01.11.2016г.	Затраты всего на 2017г.
Множительная техника для центрального производства и ОКП					
1	Копировальный аппарат формата А3 (30*42 см) нового поколения цифровой с дуплексом (2-х сторонняя печать) для копирования текстового материала (ПЗ, РСД, спецификаций) и чертежей марки Кеосера, Канон, (Япония)	2	млн.сум	10,0	20,0
2	Копировальный аппарат формата А0 (ширина копирования 91,4 см, макс длина чертежа 4 м) цифровой для копирования чертежей большого формата, выполненных с применением компьютеров на плоттере (планы, генпланы и схемы ПС, планы трасс ВЛ, монтажные таблицы РЗ, ВС и связистов) марки Нашуатек, Кеосера (Япония). В комплекте ПК, сканнер и копир.	1	млн.сум	220,0	220,0
	Переплетная машинка формата А3	1	млн.сум	5,9	5,9
Компьютерная техника					
4	Сервер	1	млн.сум	120,0	120,0
5	Принтер А3 (цветной)	3	млн.сум	7,0	21,0
6	Принтер А4 (цветной)	3	млн.сум	2,5	7,5
7	Сканер А3	3	млн.сум	2,0	6,0
8	Персональный компьютер	20	млн.сум	4,7	94,0
9	Ноутбук	2	млн.сум	6,3	12,6
10	МФУ А3	1	млн.сум	6,0	6,0
11	МФУ А4	3	млн.сум	2,4	7,2
12	Сканер А0	1	млн.сум	40,0	40,0
Программное обеспечение ГИС					
13	AutoCAD2015	15	млн.сум	20,0	300,0
14	AutoDesk Land Desktop	2	млн.сум	25,0	50,0
15	ABC-4UZ	1	млн.сум	3,5	3,5
16	AutoDesk Civil 3D	1	млн.сум	47,0	47,0
Системное программное обеспечение					
17	Windows 10	30	млн.сум	2,0	60,0
18	Microsoft Office 2016	30	млн.сум	2,0	60,0
19	Антивирус Касперского	100	млн.сум	0,25	25,0



Aksiyadorlik jamiyati
QISHLOQENERGOLOYIHA

Разработка системы сети электропередач					
20	RASTRWIN 3	2	млн.сум	3,0	6,0
Специальное оборудование для изыскательских работ					
21	Комплекс "TRIMBLE GPS и GNSS" (система)	1	млн.сум	345,0	345,0
22	Бинокль	2	млн.сум	0,3	0,6
23	Цифровой фотоаппарат	2	млн.сум	0,7	1,4
24	Трассоискатель	1	млн.сум	36,0	36,0
25	Однофазный бензиновый или дизельный генератор мощностью 10кВт	1	млн.сум	11,0	11,0
Химическое оборудование для грунтовой лаборатории					
Автотранспорт					
27	Микроавтобус	1	млн.сум	220,0	220,0
28	Матиз	2	млн.сум	25,0	50,0
29	УАЗ 315148-95	1	млн.сум	100,0	100,0
30	УАЗ 390948-330	1	млн.сум	100,0	100,0
31	Дамас	2	млн.сум	45,0	90,0
32	Нива 2131	1	млн.сум	60,0	60,0
Переоборудование производственных зданий и помещений					
33	Мебель офисная	85 к-т	млн.сум	300,0	300,0
34	Кондиционеры "Зима-лето"	35	млн.сум	5,0	175,0
35	Окна, (стеклопакеты) кв.м.	85	млн.сум	5,5	467,5
36	Двери	35	млн.сум	3,0	105,0
37	Ремонт отопительной системы (дворовой)	3км	млн.сум	700,0	700,0
38	Холодильники бытовые	60	млн.сум	5,0	300,0
39	Замена электропроводки	48 п/м	млн.сум	100,0	100,0
40	Ремонт кровли (здание архива, склада и др. подсобных помещений)	1100 кв.м	млн.сум	800,0	800,0
41	Ремонт здания Андижанского ОКП		млн.сум	300,0	300,0
42	Ремонт административного и производственного здания, лаборатории и хозяйственных помещений		млн.сум	560,5	560,5
43	Асфальтовое покрытие внутреннего двора	200 кв.м	млн.сум	1 000,0	1 000,0
ВСЕГО			млн.сум		6 933,7



Аksiadorlik jamiyati QISHLOQENERGOLOYIHA

3.11. Прогнозные целевые значения основных ключевых показателей эффективности деятельности исполнительного органа АО «QISHLOQENERGOLOYIHA»

№	Наименование показателя	ед. изм.	Норматив	1 квартал		1 полугодие		9 месяцев				год		
				Удельный вес	1 квартал	Удельный вес	2 квартал	1 полугодие	Удельный вес	3 квартал	9 месяцев	Удельный вес	4 квартал	прогноз
1*	Прибыль до вычета процентов, налогов и амортизации	тыс. сум		0	315,5	0	337,5	653,0	0	340,8	993,8	0	359,5	1353,3
2*	Соотношение затрат и доходов			0	0,07	0	0,07	0,07	0	0,07	0,07	0	0,07	0,07
3*	Рентабельность акционерного капитала			0	0,03	0	0,03	0,03	0	0,03	0,03	0	0,03	0,03
4	Рентабельность активов		0,05	1	0,05	1	0,05	0,05	1	0,05	0,05	1	0,05	0,05
5	Коэффициент абсолютной ликвидности		0,2	1	0,2	1	0,2	0,2	1	0,2	0,2	1	0,2	0,2
6	Коэффициент финансовой независимости		1	30	1,0	30	1,0	1,0	30	1,0	1,0	30	1,0	1,0
7	Оборачиваемость кредиторской задолженности в днях	день		1	90	1	90	181	1	90	273	1	90	365
8	Оборачиваемость дебиторской задолженности в днях	день		1	90	1	90	181	1	90	273	1	90	365
9	Коэффициент покрытия (платежеспособности)		1,25	66	1,25	66	1,25	1,25	65	1,25	1,25	66	1,25	1,25



Aksiyadorlik jamiyati QISHLOQENERGOLOYIHA

№	Наименование показателя	ед. изм.	Норма-тив	1 квартал		1 полугодие		9 месяцев				год		
				Удель-ный вес	1 квар-тал	Удель-ный вес	2 квар-тал	1 полуго-дие	Удель-ный вес	3 квар-тал	9 меся-цев	Удель-ный вес	4 квар-тал	прогноз
10	Дивидендный выход			0	0	0	0	0	1	0,01	0,01	0	0	0
	ИТОГО			100		100			100			100		
Прогнозные целевые значения дополнительных ключевых показателей эффективности деятельности исполнительного органа АО «QISHLOQENERGOLOYIHA»														
1	Коэффициент износа основных средств		0,5	1	0,5	1	0,5	0,5	1	0,5	0,5	1	0,5	0,5
2	Коэффициент обновления основных средств			0	0,05	0	0,05	0,05	0	0,05	0,05	0	0,05	0,05
3	Производительность труда	тыс.сум/ чел		42	2000	42	2000	4000	42	2000	6000	42	2000	8000
4	Фондоотдача			32	1,5	32	1,5	1,5	32	1,5	1,5	32	1,5	1,5
5	Энергоэффективность (доля затрат на энергию в структуре себестоимости продукции)			25	0,1	25	0,1	0,1	25	0,1	0,1	25	0,1	0,1
	ИТОГО			100		100			100			100		
				200%		200%			200%			200%		
Примечание: *) заполняется после перехода к публикации отчетности по международным стандартам финансовой отчетности.														