

УТВЕРЖДЕНО  
Решением годового  
общего собрания акционеров  
АО «Узнефтегазинформатика»  
от 28 июля 2019 года



А.А. Аношкина

**БИЗНЕС-ПЛАН  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
«УЗНЕФТЕГАЗИНФОРМАТИКА»  
НА 2019 ГОД**

Председатель правления

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'A.D. Khodzhanov'.

А.Д.Ходжиханов

Заместитель председателя правления  
по комплексному обслуживанию ИКТ

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'M.V. Sharov'.

М.В.Шаров

Заместитель председателя правления  
по системам промышленной автоматизации,  
противопожарной автоматики и энергохозяйства

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'V.A. Len'.

В.А.Лен

Заместитель председателя правления  
по экономическим вопросам - главный бухгалтер

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'E.A. Khan'.

Э.А.Хан

## 1. Общая характеристика предприятия

1.1. Полное и сокращенное наименование акционерного общества:

Акционерное общество «Узнефтегазинформатика», АО «Узнефтегазинформатика».

1.2. Дата регистрации акционерного общества, номер регистрационного свидетельства, наименование органа, зарегистрировавшего акционерное общество:

Зарегистрировано Решением Хокимията Мирзо Улугбекского района г. Ташкента за № 472-ХК от 06.09.1995 г. на основе преобразования государственного предприятия «Комплексный информационно-вычислительный центр» в АООТ «КИВЦ» в соответствии с Распоряжением Управления Госкомимущества Республики Узбекистан по г. Ташкенту от 30.06.1995 г. № 337 ПП-Р.

Перерегистрировано Решением Хокимията Мирзо Улугбекского района г. Ташкента за № 576-ХК от 29.06.1998 г. в связи с переименованием в ОАО «KIVS» в соответствии с Законом Республики Узбекистан «О государственном языке» в новой редакции от 25.12.1995г., Постановлениями Кабинета Министров № 104 от 19.03.1996 г. «О введении узбекского алфавита, основанного на латинской графике» и № 311 от 10.09.1996 г. «О внесении изменений и дополнений в государственную программу по реализации закона о государственном языке».

Перерегистрировано Решением Хокимията Мирзо Улугбекского района г. Ташкента за № 1248 от 20.08.2003 г. в соответствии с Указом Президента Республики Узбекистан № УП-3202 от 24.01.2003 г. и в связи с утверждением новой редакции Устава Общества с выдачей свидетельства о государственной регистрации за № 04-0001331 от 20.08.2003 г.

Перерегистрировано Хокимиятом Мирзо Улугбекского района г. Ташкента с выдачей свидетельства о государственной регистрации за № 04-0001331 от 11 октября 2006 г. в связи с переименованием в ОАО «Узнефтегазинформатика» в соответствии с Постановлением Президента Республики Узбекистан от 21.08.2006г. № ПП-446 «О мерах по совершенствованию организации деятельности Национальной холдинговой компании «Узбекнефтегаз», Решением Правления НХК «Узбекнефтегаз» от 23.08.2006 г. №17, Приказом АК «Узгеобурнефтегаздобыча» от 25.08.2006 г. №177.

Перерегистрировано инспекцией по регистрации субъектов предпринимательства при Хокимияте Мирзо Улугбекского района г. Ташкента с выдачей свидетельства о государственной регистрации за № 04-0001331 от 02 июля 2012 г. в связи с изменением юридического адреса Общества по причине переименования улицы по местонахождению Общества.

Перерегистрировано инспекцией по регистрации субъектов предпринимательства при Хокимияте Мирзо Улугбекского района г. Ташкента с выдачей свидетельства о государственной регистрации за № 04-0001331 от 14.07.2014 г. в связи с переименованием в АО «Узнефтегазинформатика» согласно утвержденной новой редакцией устава Общества в соответствии с Законом Республики Узбекистан «Об акционерных обществах и защите прав акционеров» в новой редакции за № ЗРУ-370 от 07.05.2014 г.

1.3. Виды деятельности:

Проектирование, разработка, внедрение и сервисное обслуживание автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУТП), систем охранно-пожарной сигнализации и противопожарной автоматики, систем промышленного электропитания;

Разработка, внедрение и сопровождение прикладных программно-информационных комплексов по управлению производственно-хозяйственной деятельностью;

Системно-техническое обслуживание средств вычислительной техники и информационное обслуживание оперативной производственной деятельности;

Технико-методическое обслуживание метрологической деятельности;

Проведение работ по энергоаудиту промышленных предприятий;

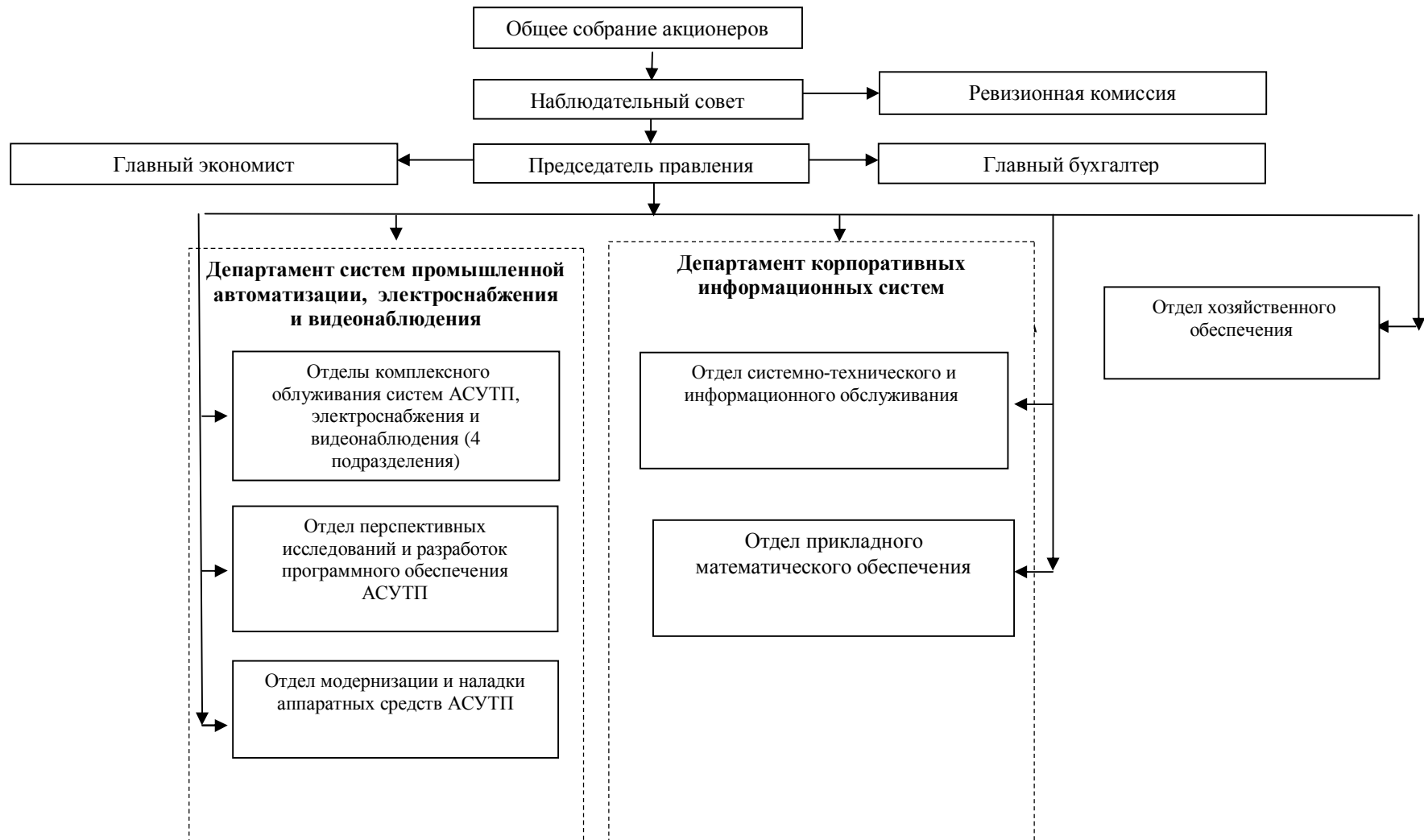
Проектирование, разработка и внедрение комплексных систем видеонаблюдения;

Прочая деятельность.

1.4. Форма собственности: акционерная, окончательное размещение акций завершено:



## 1.12. Организационная структура АО «Узнефтегазинформатика»



### 1.13. Динамика производства за 2016-2018 годы

тыс. сум

№ п/п	Параметры	2016 год план	2016 год факт	2017 год план	2017 год факт	2018 год план	2018 год факт
1.	Объемы работ всего, в том числе:	13 200 000	18 395 232	16 100 000	17 602 105	3 146 250	3 604 568
1.1.	по корпоративным информационным системам	1 715 000	1 892 414	1 752 401	1 733 542	805 000	733 300
1.2.	по промышленной автоматизации, противопожарной автоматике, промышленному электропитанию и видеонаблюдению	11 485 000	16 502 818	14 347 599	15 865 464	2 341 250	2 867 323
2.	Выручка от реализации	13 200 000	18 395 232	16 100 000	17 602 105	3 146 250	3 604 568
3.	Себестоимость работ	12 570 960	17 706 045	15 277 524	16 790 916	2 558 107	3 377 784
4.	Прибыль балансовая	629 040	696 237	822 477	899 650	588 143	234 417
5.	Налог на прибыль	80 585	80 143	103 273	93 170	87 645	42 951
6.	Налог на развитие инфраструктуры	43 876	49 288	57 536	64 518		
7.	Чистая прибыль	504 579	566 806	661 667	741 962	500 498	191 466
8.	Направлено на выплату дивидендов		61 532		246 129		153 831

#### Примечание:

1. Решениями внеочередных общих собраний акционеров от 26.10.2016 г., от 27.01.2017 г., годовым общим собранием акционеров от 28.06.2017 г., внеочередного общего собрания акционеров от 15.11.2017 г. направлены на выплату дивидендов из нераспределенной прибыли за 2014-2015 гг. средства в общей сумме 307 661 500 сум ( в 2016 г. – 61 532 тыс. сум, в 2017 г. – 246 129 тыс. сум)

2. Решением внеочередного общего собрания акционеров от 02.10.2018 г. направлены на выплату дивидендов из нераспределенной прибыли за 2016 г. средства в общей сумме 153 830 750 сум.

3. Решением годового общего собрания акционеров от 28.03.2018 г. было принято решение из чистой прибыли за 2017 год оставить в нераспределенной прибыли 307 661 500 сум, и начисление дивидендов перенести на внеочередные общие собрания акционеров в зависимости от складывающихся финансовых результатов.

4. Уменьшение выполненных объемов работ предприятия в 2017 г. по сравнению с 2016г. связано с выходом Постановления Президента Республики Узбекистан от 30 июня 2017г. №ПП-3107 «О мерах по совершенствованию системы управления нефтегазовой отраслью», которым АО «Узнефтегазинформатика» было выведено из организационной структуры АО «Узбекнефтегаз» и исключено из внутриотраслевого порядка осуществления платежей, что повлекло значительное уменьшение возможностей заказчиков (предприятий и организаций нефтегазовой отрасли) по оплате услуг, оказываемых нашим предприятием.

5. Причиной снижения объемов производства в 2018 году явилось значительное увеличение продолжительности сроков заключения хозяйственных договоров с предприятиями АО "Узбекнефтегаз" в соответствии с требованиями вышедших Постановлений Президента РУз. от 22.01.2018 г. №ПП-3487 "О мерах по поддержке деятельности хозяйственных обществ и предприятий стратегического значения" и от 20.02.2018 г. №ПП-3550 "О мерах по совершенствованию порядка проведения экспертизы предпроектной, проектной, тендерной документации и контрактов" в отличие от ранее действовавшего краткосрочного порядка

заключения договоров на ежегодных кооперационных биржах, из-за чего не удалось сформировать большую часть портфеля договоров на 2018 год.

## 2. Рынок и конкуренция

АО «Узнефтегазинформатика» является специализированным предприятием в области автоматизации производства и информационно-коммуникационных технологий, имеет лицензию Кабинета Министров Республики Узбекистан на право осуществления деятельности по проектированию, строительству и эксплуатации объектов повышенного риска и потенциально опасных производств в области автоматизированных систем контроля, учета, диспетчеризации и управления технологическими процессами в нефтегазовой, химической и других отраслях экономики Республики Узбекистан, лицензию МВД Республики Узбекистан на право осуществления деятельности по проектированию, монтажу, наладке, ремонту и техническому обслуживанию средств противопожарной автоматики, пожарной, охранной и пожарно-охранной сигнализации, лицензию Министерства по развитию информационных технологий и коммуникаций Республики Узбекистан на право занятия деятельностью по проектированию, строительству и эксплуатации (техническому обслуживанию) сетей передачи данных, лицензию Кабинета Министров Республики Узбекистан на строительство и ремонт оборонных объектов, соответствующий допуск на право выполнения работ по проектированию, монтажу, наладке, ремонту и техническому обслуживанию средств охранной сигнализации и видеонаблюдения на режимных и категорированных объектах.

Предлагаемые АО «Узнефтегазинформатика» услуги:

- проектирование, разработка, монтаж, наладка, сервисное обслуживание и ремонт систем промышленной автоматизации предприятий и технологических объектов, включая оборудование КИПиА, контроллерный и SCADA уровни;
- проектирование, монтаж, наладка, ремонт и техническое обслуживание средств противопожарной автоматики, пожарной, охранной и пожарно-охранной сигнализации производственных и коммунально-бытовых объектов;
- разработка, внедрение и сопровождение прикладных программно-информационных комплексов по задачам производственного и финансово-хозяйственного управления для предприятий различных видов деятельности и масштаба, решению расчетно-инженерных задач по технологическим процессам производства, организации информационных систем различного назначения;
- проектирование, монтаж и наладка локальных вычислительных сетей и систем телекоммуникаций, техническое обслуживание компьютерного, серверного, сетевого и телекоммуникационного оборудования, эксплуатация оборудования информационных пунктов и узлов;
- проектирование, монтаж, наладка, сервисное обслуживание и ремонт комплексных систем видеонаблюдения.

АО «Узнефтегазинформатика» обслуживает ряд ключевых технологических объектов наиболее крупных промышленных предприятий и производственных подразделений нефтегазодобывающего и газотранспортного комплексов, крупные локальные вычислительные сети предприятий и организаций нефтегазовой отрасли, сопровождает эксплуатируемые в нефтегазовой отрасли основные программно-информационные комплексы для автоматизации рабочих мест, которые разработаны АО «Узнефтегазинформатика».

Услугами АО «Узнефтегазинформатика» по сервисному обслуживанию автоматизированных систем управления и комплексов КИПиА пользуются такие наиболее крупные промышленные предприятия нефтегазовой отрасли, как ООО «Шуртаннефтегаз», ООО «Мубарекский ГПЗ», технологические объекты АО «Узтрансгаз», такие как Ходжабадское ПХГ, замерные узлы УМГ.

Численность 8 производственных подразделений АО «Узнефтегазинформатика» составляет 97 человек, из них непосредственно занятых производственной деятельностью – 82 человека.

В то же время в процессе модернизации технологического оборудования как в нефтегазовой отрасли, так и в других отраслях реальной экономике Республики Узбекистан, осуществляется его замена на современное, управление которыми осуществляется на основе применения интеллектуального оборудования КИПиА, контроллерного оборудования и автоматизированных систем управления с применением промышленных SCADA, и, соответственно, имеется значительная потребность в услугах сервисных предприятий в области промышленной автоматизации. Такая же потребность имеется и в области разработки, внедрения и сопровождения прикладных программно-информационных комплексов по производственному и финансово-хозяйственному управлению.

Объемы потребности в оказываемых АО «Узнефтегазинформатика» услугах по проектированию, разработке, внедрению и сервисному обслуживанию систем автоматизации технологических процессов промышленных предприятий, охранно-пожарной сигнализации и противопожарной автоматике, видеонаблюдению, системно-техническому обслуживанию и ремонту вычислительной техники, разработке и внедрению прикладных программно-информационных комплексов, а также метрологическому обслуживанию в среднесрочной перспективе (на период 2019-2021 годы) даже в условиях вывода общества из состава АО «Узбекнефтегаз», произошедшего в соответствии с постановлением Президента Республики Узбекистан №ПП-3107 от 30.06.2017г. «О мерах по совершенствованию системы управления нефтегазовой отраслью», выражаются величиной, оцениваемой как минимум в 12-15 миллиардов сум.

### 3. Производственно-финансовый план на 2019 год

На 2019 год устанавливается следующий производственно-финансовый план, обеспечивающий выполнение работ и оказание услуг Общества только для платежеспособных Заказчиков и получение чистой прибыли в размерах, достаточных для выполнения обязательств общества перед акционерами по выплате дивидендов.

В ТЫС. СУМ

№ п/п	Параметры	1 квартал	1 полугодие	9 месяцев	2019 год
1.	Объемы работ всего, В том числе:	1 696 122	2 626 122	4 135 561	5 737 000
1.1.	по корпоративным информационным системам	155 043	318 043	473 043	635 000
1.2.	по промышленной автоматизации, противопожарной автоматике, промышленному электропитанию и видеонаблюдению	1 541 079	2 308 079	3 662 488	5 102 000
2.	Выручка от реализации	1 696 122	2 626 122	4 135 561	5 737 000
3.	Производственная себестоимость	1 046 562	2 012 335	3 220 727	4 459 929
4.	Расходы периода, в т.ч.	106 348	370 496	640 611	939 901
4.1.	Расходы на реализацию	-	-	-	-
4.2.	Расходы на содержание АУП	55 918	121 091	190 376	259 771
4.2.1	в т.ч. предельное вознагражд. и компенсация Исполнит. органу из числа сотруду. АУП: Председателю правления–25 000 Главному бухгалтеру-20 000	7 250	22 500	33 750	45 000

4.3.	Прочие операционные расходы	50 430	249 405	450 235	680 130
4.3.1	в т.ч. предельное вознаграждение и компенсация Исполнительному органу из числа сотрудников производственного персонала: по 20 000 на каждого	6 546	20 000	30 000	40 000
5.	Полная себестоимость	1 152 910	2 382 831	3 861 338	5 399 830
6.	Балансовая прибыль	543 212	243 291	274 223	337 170
7.	Налог на прибыль 12%	66 027	66 027	73 922	85 856
8.	Чистая прибыль	477 185	177 264	200 301	251 314
9.	Амортизация	19 809	39 618	61 618	83 618
10.	Рентабельность по расходам (стр.6/стр.5*100)	47,1	10,2	7,1	6,2

Примечание:

Чрезмерно высокая рентабельность за 1 квартал 2019 года объясняется сдерживанием затрат в связи с риском возможного приостановления работ по заключенным хозяйственным договорам с АО «Узтрансгаз» со 2 квартала 2019 года из-за длительных неплатежей за выполненные объемы работ со стороны АО «Узтрансгаз».

#### 4. Тематический состав планируемых услуг на 2019 год

В соответствии с имеющимися приоритетами по развитию систем автоматизации и информатизации производства, информационно-коммуникационных технологий и потребностями во внедрении программно-информационных комплексов и средств промышленной автоматизации тематический план услуг АО «Узнефтегазинформатика» на 2019 год в разрезе вновь выполняемых, а также наиболее важных и перспективных работ формируется следующим образом.

##### По корпоративным информационным системам

Разработка и внедрение прикладных программно-информационных комплексов для повышения эффективности важнейших направлений производственно-хозяйственной деятельности всей нефтегазовой отрасли в целом, отдельных акционерных обществ и предприятий отрасли, а также смежных отраслей экономики Узбекистана.

Сопровождение, доработка и расширение электронного документооборота, эксплуатируемого в аппарате управления АО «Узбекнефтегаз».

Системно-техническое обслуживание парка компьютерной техники, локальных вычислительных сетей, телекоммуникационного оборудования на предприятиях и организациях нефтегазовой отрасли.

Круглосуточное обеспечение надежной эксплуатации серверного, компьютерного, телекоммуникационного оборудования и оргтехники информационных пунктов службы диспетчерского управления АО «Узбекнефтегаз».

##### По промышленной автоматизации

Техническое обслуживание автоматизированных систем управления и оборудования КИП:

ДКС-2 ГПА №№ 1-5 ООО «Шуртаннефтегаз»;

УППБС на ООО «Мубарекский ГПЗ».

Сервисное обслуживание действующего полевого оборудования АСКУГ по объектам АО «Узтрансгаз» (Мубарекского, Газлийского, Зирабулакского, Галляаральского, Ташкентского, Ферганского УМГ и УП «Ургенчтрансгаз»), включающее:



- контроль работоспособности полевого оборудования;
- диагностика, тестирование полевого оборудования;
- устранение сбоев, неисправностей в работе полевого оборудования, при их возникновении;
- ремонт, замена вышедшего из строя полевого оборудования;
- обновление/внесение изменений в программное обеспечение полевого оборудования («прошивки» RTU контроллера) по мере необходимости;
- анализ причин отказов полевого оборудования.

Сервисное обслуживание программного обеспечения АСКУГ по объектам АО «Узтрансгаз» (Мубарекского, Газлийского, Зирабулакского, Галляаральского, Ташкентского, Ферганского УМГ и УП «Ургенчтрансгаз»), включающее:

- периодический контроль работоспособности программного обеспечения АСКУГ;
- устранение сбоев в работе программного обеспечения АСКУГ при их возникновении;
- администрирование доступа к данным программного обеспечения АСКУГ (контроль доступа к данным, добавление и исключение пользователей);
- защита программного обеспечения АСКУГ от несанкционированного доступа;
- обеспечение сохранности архива данных программного обеспечения АСКУГ.

Доработка нижнего уровня АСКУГ в следующем составе:

- дооснащение газоизмерительных и газораспределительных станций (далее - ГИС и ГРС) Управлений магистральных газопроводов полевым оборудованием;
- диагностика, тестирование полевого оборудования;
- обновление/внесение изменений в программное обеспечение полевого оборудования («прошивки» RTU контроллеров) вновь подключенного оборудования при доработках АСКУГ по мере необходимости.

Доработка действующего серверного программного обеспечения и программного обеспечения отображения данных, в следующем составе:

- добавление модуля для диспетчерских служб с обеспечением получения данных с приборов учета газа (ПУГ) по перечню;
- добавление модуля для метрологических служб с обеспечением получения данных с ПУГ по перечню;
- добавление модуля по ведению базы данных по ПУГ, измерительным комплексам ГРС и ГИС с составом данных;
- доработка форм отчетности (после добавления модулей для диспетчерских и метрологических служб);
- добавление модуля для удаленного изменения конфигурации («прошивки») RTU контроллеров;
- добавление модуля для удаленного изменения значений физико-химических параметров газа в конфигурации ПУГ;
- добавление модуля защиты, полученной/хранимой информации с ПУГ на сервере АСКУГ от несанкционированных вмешательств в работу сервера через сеть передачи данных (СПД) АСКУГ;
- добавление модуля защиты информации в ПУГ от несанкционированных вмешательств в работу ПУГ через СПД АСКУГ.

Планируется выполнить работы по проектированию АСУТП и наладочно-пусковые работы по вновь вводимым в эксплуатацию технологическим объектам ООО «Шуртаннефтегаз», ООО «Мубарекский ГПЗ», АО «Узтрансгаз».

Планируется начать работы также и по новым перспективным направлениям промышленной автоматизации в нефтегазовой отрасли и других смежных отраслей экономики Республики Узбекистан.

## 5. Мероприятия по обеспечению финансовой устойчивости Общества

### 5.1. Мероприятия по развитию производства

С целью обновления компьютерного парка, приборного и инструментального оснащения специалистов АО «Узнефтегазинформатика» планируется выделение денежных средств в сумме 20 млн. сум.

### 5.2. Мероприятия по финансовому оздоровлению

№	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Контроль за исполнением
1	2	3	4
1	Проводить работу по снижению себестоимости продукции, анализировать фактические затраты для выявления непроизводительных расходов.	Постоянно	Главный бухгалтер, главный экономист
2	Производить сплошную инвентаризацию наличия дебиторско-кредиторской задолженности на каждый отчетный период.	Постоянно	Главный бухгалтер
3	Юристу, в случае образования просроченной задолженности, обеспечивать оформление пакета документов по взысканию задолженностей с должников для передачи исков в экономсуды в соответствии с законодательством.	Постоянно	Главный бухгалтер
4	Принимать участие в проводимых ГНИ семинарах-совещаниях по изучению налогового законодательства, инструкций и положений по налогообложению с учётом последних изменений.	Постоянно	Главный бухгалтер
5	Своевременно заключать договора аудиторских проверок по вопросу ведения бухгалтерского учета и расчёта с бюджетом в соответствии с налоговым законодательством.	Постоянно	Главный бухгалтер
6	Контролировать наличие соответствующих лицензий и сертификатов на оказанные услуги и их качество.	Постоянно	Главный специалист по сметно-договорной работе
7	Обеспечивать работников бухгалтерии инструкциями и положениями по налогообложению (с учётом последних изменений).	Постоянно	Главный бухгалтер

### 5.3. Использование критериев по уточнённой оценке эффективности деятельности

В целях уточненной оценки эффективности деятельности Общества в 2019 г. будет обеспечено использование системы критериев на основе «Положения о критериях оценки эффективности деятельности акционерных обществ и других хозяйствующих субъектов с долей государства» (далее – Положение), утвержденного Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан № 207 от 28.07.2015 г. «О внедрении критериев оценки

эффективности деятельности акционерных обществ и других хозяйствующих субъектов с долей государства».

Состав ключевых показателей эффективности (КПЭ) и их удельные веса в определении интегрального коэффициента эффективности (ИКЭ) Общества формируются с учетом специфики деятельности Общества. Прогнозные (целевые) значения КПЭ и их удельные веса для расчета ИКЭ приведены в Приложении.

Значения ИКЭ, рассчитываемые по результатам деятельности Общества в отчетном периоде согласно Положения, предоставляет Исполнительному органу и Наблюдательному совету Общества дополнительную информацию для принятия мер по повышению эффективности деятельности Общества и обеспечению его финансовой устойчивости.

#### **5.4. Мероприятия по улучшению кадровой политики**

Квалификационные требования, как к работающим специалистам, так и претендующим на замещение вакантных должностей в АО «Узнефтегазинформатика» определены соответствующими должностными инструкциями.

В соответствии с планом-графиком планируется повышение квалификации инженерно-технического персонала АО «Узнефтегазинформатика».

На 2019 год планируется:

повышение квалификации 1 сотрудников;

проведение медосмотра 15 сотрудников, работающих вахтовым методом и часто выезжающих в командировки на производственные объекты.

#### **6.5. Мероприятия по снижению рисков**

Снижение рисков в обеспечении финансовой устойчивости предприятия достигается за счет:

расширения направлений производственной деятельности и видов выполняемых работ по каждому из направлений;

участия в тендерах на выполнение работ по техническому обслуживанию систем промышленной автоматизации, пожарной сигнализации и противопожарной автоматике, энергетического хозяйства;

освоение видов работ по выполнению сложных ремонтов оборудования и узлов автоматики импортного производства, ранее производимых путем замены вышедших из строя оборудования и узлов, и приводящих к значительному удешевлению ремонтов.

**Прогнозные ключевые показатели эффективности  
АО «Узнефтегазинформатика» на 2019 г.**

№	Показатель	Норма- тив	Удельный вес %	Прогноз
<b>I. Основные ключевые показатели эффективности</b>				
1	Рентабельность активов	0,05	15,00	0,05
2	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,2	13,00	0,2
3	Коэффициент финансовой независимости	1	12,00	1,6
4	Оборачиваемость кредиторской задолженности в днях		12,00	90
5	Оборачиваемость дебиторской задолженности в днях		20,00	90
6	Коэффициент покрытия (платежеспособности)	1,25	13,00	1,5
7	Показатель снижения дебиторской задолженности (в % к установленному заданию)		2,00	100
8	Дивидендный выход		13,00	0,30

Всего

100,00

<b>II. Дополнительные ключевые показатели эффективности</b>				
9	Коэффициент износа основных средств	0,5	30,0	0,5
10	Коэффициент обновления основных средств	0,2	15,0	0,2
11	Производительность труда, тыс. сум/ чел.		10,0	48 000
12	Фондоотдача		15,0	21,0
13	Коэффициент текучести кадров		15,0	1
14	Коэффициент обеспечения выполнения договорных обязательств (в стоимостном выражении)		15,0	1

Всего

100,00