В Ы П О Л Н Е Н И Е

технико - экономических показателей

по АО "_Бухоронефтгазпармалаш за январь -декабрь месяцы 2023 г.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	ФАКТ за январь декабрь 2022года	январь декабрь месяцы 2023 г.			% выпол-е (соотн.2023 год к 2022 году)
				план	факт	% (соотн.к плану)	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Проходка ВСЕГО**	п/ метр	**15 289**	**11 800**	**23 520**	**199,3**	**153,8**
	-эксплуатацион. бурение	п/ метр	-	2 370	2 693	113,6	0,0
	-поисково- разведочное бурение	п/ метр	15 289	9 430	20 827	220,9	136,2
2	**Закончить стр-вом скв .**	сдач.скв.	**3**	**5**	**7**	**140,0**	**233,3**
	-эксплуатацион. бурение	сдач.скв.	0	0	0	0,0	0,0
	-поисково- разведочное бурение	сдач.скв.	3	5	7	140,0	233,3
3	**Объем выполненных работ**	млн.с	**81 638,473**	**91 990,000**	**184 871,052**	**201,0**	**226,5**
4	**Объем выполненных работ (без. давальческого отчета)**	млн.с	**62 327,524**	**68 645,000**	**132 000,979**	**192,3**	**211,8**
5	**Чистая прибыль**	млн.с.	**2 471,900**	**3 000,0**	**5 310,992**	**177,0**	**214,9**
6	**ФОТ**	млн. сум	**27 300,925**	**33 687,807**	**39 227,130**	**116,4**	**143,7**
7	**Сред.спис. численность**	чел.	**429**	**477**	**519**	**108,8**	**121,0**
8	**Среднемесячная зарплата**	тыс.сум	**5 303,2**	**5885,4**	**6298,5**	**107,0**	**118,8**
9	**Ключевые показатели эффективности (KPI)**	KPI	**87,17**	**100,0**	**151,55**	**151,6**	**173,9**

Председатель правления АО"Бухоронефтгазпармалаш" — Бакаев Б.М.

Первый заместитель председателя парвления по производству - гл. инженер — Рахмонов В.Т.

Заместитель председатель правления по геологии — Бобомуродов Г.Н.

Главный бухгалтер — Исматова М.К.

Исп. Начальник ОЭА и Ф — Шарипова Г.З.

"Бухоронефтгазпармалаш" АЖ нинг 2023 йилнинг 12 - ойлик учун мўлжалланган Бизнес Режаси таркибида Асосий Самарадорликнинг Муҳим тахлил кўрсатгичларининг бажарилиши

№	Кўрсатгичлар	12 ойлик 2023 йил			Фоизда бажарилиши % %	СМК
	А	солиштирма миқдор	Прогноз	Ҳақиқатда		
1	Соф тушум прогноз кўрсатгичининг бажарилиши (минг сўмда)	25	67 945 000	132 000 979	194,3	48,57
2	Соф фойда (зарар) прогноз кўрсатгичининг бажарилиши (минг сўмда)	25	2 999 700	5 310 992	177,1	44,26
3	Активлар рентабеллиги(фоизда)	5	0,05	0,064	127,5	6,37
4	Махсулот таннархини камайтириш(белгиланган топшириққа нисбатан фоизда)	10	3,4	4,70	139,0	13,90
5	Ишлаб чиқариш қувватидан фойдаланиш коэффициенти	10	0,60	0,58	96,8	9,68
6.	Қоплай олиш коэффициенти (тўлов қобилияти)	5	4,89	3,91	80,0	4,00
7.	Молиявий мустақиллик коэффициенти	5	5,23	3,01	57,5	2,87
8	*Дивидент ҳисобланиши (минг сўмда)*	10	1 484 192	-	0,0	0
9	Акциядор инвестициясининг рентабеллиги	5	0,05	0	0,0	0,0
	Жами (А.СМК):	*100*				129,66

"Бухоронефтгазпармалаш" АЖ бошқарув раиси — Бакаев Б.М.

Бош ҳисобчи — Исматова М.К.

ИТЭ ва МБ бошлиғи — Шарипова Г.З.

"Бухоронефтгазпармалаш" АЖ ннинг 2023 йилнинг 12 - ойлик учун мўлжалланган Бизнес Режаси таркибида Қўшимча Самарадорликнинг Муҳим тахлил кўрсатгичларининг бажарилиши

Т/р	Кўрсатгичлар	за 12 ойлик 2023 г			Процент выполнения	КПЭ
		удельный вес	Прогноз	Факт		
1.	Солиқлар ва бошқа фоиз тўловлари амалга оширилгунга қадар олинган фойда	2	3 599'700	6 248 226	173,6	3,47
2.	Солиқлар ва амортизациялархамда бошқа фоиз тўловлари амалга оширилгунга қадар олинган фойда	2	11 799 756	10 063 629	85,3	1,71
3.	Харажатлар ва даромадлар нисбати	2	0,053	0,048	111,0	2,22
4.	Жалб қилинган капитал рентабеллиги	2	0	0	0	0
5.	Акциядор капиталининг рентабеллиги	2	0,132	0,234	177,1	3,54
6	Абсолют ликвидлик коэффициенти	9	0,200	-	0,0	0,00
7	Кредитор қарздорликнинг кунлик айланмаси	9	90	51	175,4	15,79
8	Дебитор қарздорликнинг кунлик айланмаси	9	90	192	46,8	4,21
9	Асосий воситаларнинг эскириш коэффициенти	9	0,50	0,98	50,8	4,57
10	Меҳнат унумдорлиги	9	142 442	254 337	178,6	16,07
11	Асосий воситаларнинг янгиланиш коэффициенти	9	0,0109	0,0051	47,1	4,24
12	Фонд қайтими	9	3,72	32,55	874,3	78,68
13	Ходимларни ўқитиш харажатлари	8	182,900	261,770	143,1	11,45
14	Ходимлар қунимсизлиги коэффициенти	8	1,000	1,119	89,3	7,15
15	Энергосамарадорлик (маҳсулот таннархида энергияга сарфланган харажатлар улуши фоиз ҳисобида)	11	0,086	0,1059	80,8	8,89
	Жами (К.СМК):	100				173,45
	Ҳаммаси (СКБ):	100				151,55

"Бухоронефтгазпармалаш" АЖ бошқарув раиси Бакаев Б.М.

Бош ҳисобчи Исматова М.К.

ИТЭ ва МБ бошлиги Шарипова Г.З.

Анализ показателей АО "Бухоронефтгазпармалаш" согласно приложению №2а за 12 - месяцев 2023 г. к Положению "О критериях оценки эффективности деятельности акционерных обществ и других хозяйствующих субъектов с долей государства"

№ п/п	Показатель	за 12 месяцев 2023 г			Процент выполнения	КПЭ
	А	удельный вес	Прогноз	Факт		
1	Выполнение прогноза чистой выручки от реализации (в тыс.сум)	25	67 945 000	132 000 979	194,3	48,57
2	Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка) (в тыс.сумах)	25	2 999 700	5 310 992	177,1	44,26
3	Рентабельность активов (%)	5	0,050	0,064	127,5	6,37
4	Снижение себестоимости продукции (в % к установленному заданию)	10	3,4	4,70	139,0	13,90
5	Коээицнент использования производственных мощностей	10	0,60	0,58	96,8	9,68
6.	Коэффициент покрытия (платежеспособности)	5	4,89	3,91	80,0	4,00
7.	Коэффициент финансовой независимости	5	5,23	3,01	57,5	2,87
8	Расчет дивидентов (тыс. сумах)	10	1 484 192	0	0	0
9	Рентабельность инвестиций акционеров	5	0,05	0	0,0	0,00
	ИТОГО	*100*				*129,66*

Председатель правления АО"Бухоронефтгазпармалаш" **Бакаев Б.М.**

Главный бухгалтер **Исматова М.К.**

Исп. ОЭА и Ф **Шарипова Г.З.**

Анализ показателей АО "Бухоронефтгазпармалаш" согласно приложению №2б за 12 месяцев 2023 г. к Положению "О критериях оценки эффективности деятельности акционерных обществ и других хозяйствующих субъектов с долей государства"

№ п/п	Показатель	за 9 месяцев 2023 г			Процент выполнения	КПЭ
		удельный вес	Прогноз	Факт		
1	Прибыль до уплаты процентов , налогов (в тыс.суммах)	2	3 599 700	6 248 226	173,6	3,47
2	Прибыль до вычита процентов , налогов и амортизации.	2	11 799 756	10 063 629	85,3	1,71
3	Соотношение затрат и доходов	2	0,053	0,048	111,0	2,22
4	Рентабельность привлеченного капитала	2	0	0	0	0
5	Рентабельность акционерного капитала	2	0,132	0,234	177,1	3,54
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	9	0,2000	0,0000	0,0	0,00
7	Оборочиваемость кредиторской задолженности в днях	9	90	51	175,4	15,79
8	Оборочиваемость дебиторской задолженности в днях	9	90	192	46,8	4,21
9	Коэффициент износа основных средств	9	0,50	0,98	50,8	4,57
10	Производительность труда, млн.сум	9	142 442	254 337	178,6	16,07
11	Коэффициент обновления основных средств	9	0,0109	0,0051	47,1	4,24
12	Фондоотдача	9	3,72	32,55	874,3	78,68
13	Затрат на обучение персонала, в расчете на одного работника	8	182,9	261,770	143,1	11,45
14	Коэффициент текучести кадров	8	1,00	1,119	89,3	7,15
15	Энергоэффективность (доля затрат на энергию в стуктуре себестоимости продукции)	11	0,0856	0,1059	80,8	8,89
Итого(ИКЭ):		100				173,45
Всего (ИКЭ):		100				151,55

Председатель правления АО"Бухоронефтгазпармалаш" Бакаев Б.М.

Главный бухгалтер Исматова М.К.

Исп. ОЭА и Ф Шарипова Г.З.