

**СВОДНЫЕ ПАРАМЕТРЫ**  
сокращение производственных затрат по АО "Биокимью" за 1 полугодие 2021 год

№	Наименование органов хозяйственного управления и промышленных предприятий	Объём производства за 1п/г 2021г, млрд сум	Сокращение затрат, всего		в том числе за счет										косвенных затрат									
			всего		экономию энергоресурсов		оптимизация затрат на сырьё и материалы		снижение технологических и других потерь		оптимизация численности промышленно производственного персонала		снижение удельных затрат за счет повышения производительности труда и основных фондов		снижение прочих производственных затрат и эксплуатационных расходов		всего		сокращение расходов на АУП		снижение накладных затрат			
			млрд сумм	в % затрат	млрд сумм	в % затрат	млрд сумм	в % затрат	млрд сумм	в % затрат	млрд сумм	в % затрат	млрд сумм	в % затрат	млрд сумм	в % затрат	млрд сумм	в % затрат	млрд сумм	в % затрат	млрд сумм	в % затрат		
1	АО "Биокимью"	100,019	1,558	8,1	1,373	7,2	0,26	1,4	0,68	3,5	0,22	1,2	0,15	0,8	0,01	0,1	0,05	0,3	0,1843	0,9	0,11	0,6	0,072	0,4
			1,834	13,9	1,481	11,208	0,33	2,5	0,69	5,2	0,20	1,5	0,14	1,1	0,001	0,008	0,1193	0,9	0,3533	2,7	0,228	1,7	0,126	1,0
			<b>Прогноз на 1 полугодие 2021год</b>																					
			<b>Факт на 1полугодие 2021год</b>																					

  
 Председатель правления АО "БИОКИМЬО"  
 У.А.Хайдаров  
 К.А.Меметова  
 Главный бухгалтер АО "БИОКИМЬО"  


**"Дорожная карта" по снижению себестоимости и энергоёмкости производства , павышение эффективности за 1 полугодие 2021 г  
по АО "ВЮКІМУО"**

№	Наименование намеченных мероприятий	Ответственные исполнители	Срок исполнения	Экономия			В том числе за счет экономии ТЭР (млн сум)	в том числе															
				прогноз		факт		Природный газ			Электроэнергия			Нефтепродукты			Другие ТЭР						
				млн.сум	в % от себестоимости	млн.сум		тыс. куб.м.	млн.сум	тыс. кВт.ч	млн.сум	тонна	млн.сум	тонна	млн.сум	млн.сум	гквал	млн.сум	факт				
				тыс. куб.м.	тыс. куб.м.	тыс. кВт.ч		тыс. куб.м.	тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч	тонна	тонна	млн.сум	млн.сум	млн.сум	гквал	млн.сум	факт					
	Всего, в том числе:			1557,6	8,1	1834,2	13,9	230,4	273,3	156,9	88,3	233,5	112,0	1,1	7,6	1,0	7,2	2208,0	231,7	2303,0	224,4		
1	<b>Мероприятия по снижению потребления ТЭР</b>			261,9	1,4	329,7	2,5	230,4	273,3	156,9	88,3	233,5	112,0	1,1	7,6	1,0	7,2	322,0	33,8	549,0	53,6		
	<b>Экономия электроэнергии</b>																						
1.1.	В паросиловом цехе произвести замену насосного агрегата ЦНС с электродвигателем 45квт на насосный агрегат ЦНС с электродвигателем 37 квт	глав. энергетик, нач. ПСС	1 кв. 2021г	10,2	0,1	11,6	0,1	11,6		23,0	10,2	24,2	11,6										
1.2.	Заменить 200 ламп различной энергоёмкости на энергоберегающие лампы типа LED	глав. энергетик, нач. электроцеха	постоянно	5,7	0,0	6,6	0,0	6,6		12,9	5,7	13,8	6,6										
1.3.	Установить частотные преобразователи на насосы подачи охлажденной воды Д-800 с электродвигателем 200квт 1500 об/мин в цехе оборотного водоснабжения, что позволит сэкономить электроэнергию до 10%	глав. энергетик, нач. ЦПС	3 кв. 2021г	31,2	0,2	32,4	0,2	32,4		70,0	31,2	67,4	32,4										
1.5.	В цехе производства спирта в суловом отделении произвести замену центрального насосного агрегата с электроинв.-телем 45квт на современный насосный агрегат КМ-80-200 с электродвигателем 22 квт	нач. цеха водоснабжения	постоянно	24,9	0,1	46,2	0,4	46,2		56,0	24,9	96,3	46,2										
1.6.	В цехе водоснабжения произвести замену насосного агрегата ЭЦВ 12-225-35 с электродвигателем 37 квт на современный насосный агрегат ЭЦВ-10-160-35 с электродвигателем 22 квт	глав. энергетик,	1 кв. 2021г	16,2	0,1	15,3	0,1	15,3		36,5	16,2	31,8	15,3										
	<b>Экономия теплоэнергии</b>																						
1.7.	За счет проведения теплоизоляционных работ и сокращения протяженности теплотрассы от котельной до производственных цехов , снизить потери тепловой энергии во внутренних сетях и отопительных сетях жилого поселка на 20% от нормативного.	глав. энергетик, нач. ПСС	1 кв. 2021г	33,8	0,2	53,6	0,4	53,6															
	<b>Экономия газа</b>																						
1.8.	Снижение притоков воздуха по газовому тракту на паровом котле ДЕ-16 /14 ГМ	глав. энергетик, нач. ПСС	2-3 кв. 2021г	7,5	0,0	15,0	0,1	15,0	26,2	15,0													
1.9.	За счет изоляции подводящего газопровода Р=5атм к участку производства технического спирта	глав. энергетик, нач. ПСС		102,4	0,5	141,8	1,1	141,8	247,2	141,8													
1.10.	Для экономии природного газа установить солнечные водонагреватели в душевых ремонтно-строительного цеха и КИПА	энергетик, нач. ПСС, нач. РМЦ	1 кв. 2021г	22,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0													
	<b>Экономия бензина и дизельного топлива</b>																						
1.1.1.	За счет рационального использования маршрутов движения и увеличения загрузки транспортных средств. Сокращения времени работы тепловоза при выполнении маневровых работ.Снизить расход бензина и дизельного топлива на 5 % , в т.ч.	Нач. автотранспортного цеха	постоянно	7,6	0,0	7,2	0,1	7,2						1,1	7,6	1,0	7,2						
	Дизельное топливо			3,5	0,0	3,0	0,0	3,0						0,5	3,5	0,4	3,0						
	Бензин			4,1	0,0	4,2	0,0	4,2						0,6	4,1	0,6	4,2						



6	Снижение прочих производственных затрат и эксплуатационных расходов		50,0	0,3	119,3	0,9													
6.3.	снижение затрат на содержание очистных сооружений	Нач. ЛОС	25,0	0,1	22,5	0,2													
6.4.	снижение затрат на содержание чистоты и порядка на производстве	Нач АХС	25,0	0,1	96,8	0,7													
7	Сокращение расходов на содержание АУП		112,5	0,6	227,5	1,7													
7.1.	за счет совмещения профессий и повышения организации труда	начальники цехов , участков	112,5	0,6	227,5	1,7													
8	Снижение прочих накладных затрат		71,8	0,4	125,8	1,0													
8.1.	снижение затрат на капитальный и текущий ремонт , за счет проведения ремонтных работ собственными силами предприятия без привлечения сторонних организаций	начальники цехов , участков	71,8	0,4	125,8	1,0													
	Производственная себестоимость, млн сум		19195,3	100,0	13174,5	100,0													



У.А.Хайдаров

К.А.Меметова

Председатель правления АО "БЮКИМУ"

Главный бухгалтер

Исполнитель: Ряховская З.Л. Т-н 70-60-24770