Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2025 год
АО "Актобе ТЭЦ" - производство тепловой энергии
(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей и утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг и эффективности деятельности
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных		Период предоставления						Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Снижение расхода сырья, материалов,		Снижение износа (физического)		Снижение потерь, %, по годам		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной			
				План	Факт	Факт прошлого года		План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Амортизация	Прибыль			Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	Факт прошлого года	План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	Производство тепловой энергии, г. Актобе	АО "Актобе ТЭЦ"	Тыс. тенге	1 704 863	1 733 084	2025 год	7 231 560,12	2 060 959	2 269 180	208 221		733 148	1 536 031	-	-	98%	97%	43,54%	42,26%	0,11%	0,09%	1. Аварий не зарегистрировано 2. Отказов I степени зарегистрирован -2 в том числе: 1. 20.02.24г. отключился от сети ТА ст.№2 увеличение «Осевого сдвига» 2. 07.08.24г. отключили от сети ТА ст. №6 из-за превышения допустимого уровня вибрации 3. Отказов II степени зарегистрировано - 39, в том числе: 1. ПК №10- 05.01.24г. по причине дефект в пароперегревателе 2. ТА ст. №6 - 07.01.24г. остановили в связи ухудшением качества конденсата, 24.02.24г. из-за разгерметизации фланцевого соединения, 29.02.24г. «отказ ЭГСР», 30.03.24г. увеличения осевого сдвига, 07.08.2024г. ложное срабатывание ДВТ. 3. ГТУ-57 - 16.01.24г. снятие характеристик и внесение изменений в программное обеспечение, 15.02.24г. по защите высокой температуры газовоздушной смеси; 24.02.24г. высокое дифференциальное давление на выпуске турбины», 29.02.24г. вопросной температуры воздуха окружающей среды в помещении частотных преобразователей; 02.03.24г. из-за высокочастотной вибрации на стойке шкафа расположения блока питания и модулей ввода и вывода сигналов; 05.03.24г. высокое дифференциальное давление на выпуске турбины; 27.03.24г. понижения напряжения в сети 110 кВ отключились насосы СОЗЦ; 20.06.24г. из-за понижения напряжения привело к срабатыванию за-щит от скачка напряжения и остановке насоса Н-52Б в системе охлаждения и подачи масла; 20.06.24г. аварийный останов генератора произошёл в результате срабатывания противоаварийных защит «59N/67GN, неисправность заземления статора 95%»; 23.06.24г. аварийное отключение чил-шра привело к высокой температуре охлаждающего воздуха генератора. 27.06.24г. из-за повыше-ния перепада давления на фильтрах КВОУ ГТУ в условиях	1. Аварий не зарегистрировано. 2 Отказов I степени не зарегистрировано-0 3 Отказов II степени зарегистрировано - 33, в том числе: 1) 07.01.2025г. Сбросил нагрузку ТА ст. №6, из-за обрыва силового кабеля сервомотора высокого давления (СМВД) 2) 01.02.2025г. Останов ГТУ-57 с КУ в результате активации ЕМ Сопреглов и ЕМ М 112Q ДКС-1, 3) 11.02.2025г. ТА ст. №1 Осевой сдвиг велик. 4) 14.02.2025г. ТА ст. №1 Обнаружен дефект левого стопорного клапана (продув фланца), что привело к его отключению. 5) 14.02.2025г. останов ГТУ-57 с КУ. Заклинивание обратного клапана воздушной линии. 6) 16.02.2025г. останов ГТУ-57 с КУ. Образование наледи на внутренней поверхности обратного клапана в системе воздушного компрессора 7) 17.02.2025г. ТА ст. №1. Осевой сдвиг велик. 8) 21.02.2025г ГТУ-57 с КУ. Неисправность заземления статора на уровне 95% привела к срабатыванию защиты и отключению ГТУ. 9) 28.02.2025г. ГТУ-57 Отключение ГТУ-57 произошло из-за особенностей работы маслосистемы при выходе из длительного простоя. 10) 04.03.2025г. ПК№8 Из-за разрыва трубы подвесной панели, пароперегревателя и снижения его нагрузки 11) 06.03.2025г. ТА ст. №6 Попадание пароводной смеси на оборудование турбины (шкаф ЭГСР, левый СК, ДВТ, ДВЗ, задвижки ГПЗ, №201. 12) 08.03.2025г. ТА ст. №3 Устойчивое замыкание на "Землю" в сети 10кВ. 13) 08.03.2025г. ТА ст. №3. Возникло устойчивое замыкание на «Землю» в сети 10 кВ АТЭЦ. 14) 12.03.2025г. Отключение МВ печи №14 АЭФ 15) 22.03.2025г. Отключение МВ печи №13 АЭФ. Причина: произошло повреждение силовой кабельной линии Печи №13, на территории АЭФ в районе печей №16–17, вызвавшее замыкание на «Землю» и	Показатель износа 2025 г. в сравнении с планом и прошлым годом вырос, в связи с переносом мероприятий по строительству 2 котлов	
1		Реконструкция, модернизация	Тыс. тенге					1 066 792	1 063 208	-3 584															
1.1		Разработка рабочего проекта "Дополнительные работы по переводу собственных нужд станции напряжением 3,15кВ на напряжение 6кВ"	шт.	1	1			18 169	18 169	0	На уровне предусмотренных														
1.2		Капитальный ремонт чаши пруда-испарителя (№5 секция засоленных стоков)	шт.	1	1			258 300	265 135	6 835	На уровне предусмотренных														
1.3		Разработка проекта "Строительство парового котла ст. №12 производительностью 160 т/ч"	шт.	1	1			176 400	175 980	-420	Изменение в сторону снижения в связи с экономией при закупе работ. Экономия направлена на капитальный ремонт трубопровода														
1.4		Разработка проекта "Строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал"	шт.	1	1			180 000	179 000	-1 000	Изменение в сторону снижения в связи с экономией при закупе работ. Экономия направлена на капитальный ремонт трубопровода														

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг и эффективности деятельности
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных		Период предоставления		План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Фактическое расходование материалов,		Снижение износа (физического)		Снижение потерь, %, по годам		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной			
				План	Факт	Факт прошлого года						Амортизация	Прибыль			Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	Факт прошлого года	План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1.5		Замена аккумуляторного бака №2 (РВС V-10000 м3)	шт	1	1			386 680	379 837	-6 843	Изменение в сторону снижения в связи с экономией при закупе работ. Экономия направлена на капитальный ремонт чаши пруда испарителя											высокой влажности воздуха 02 07 24г из-за понижения напряжения сети 110кВ закрылся входная вентиляционная заслонка КИПТ, отключились насосы Н-52Б, ДКС-2 ; 28 07 2024г из-за нагрева воздушного компрессора. 28 10 2024г по причине отказа защита главного двигателя; 30 10 2024г. по причине отказа низкого давления масла в ДКС-2 4. ТА ст.№3- 27.01.24г. отключился от сети по защите «останов от ЭГСР»; 08 02 24г «земля в сети 10кВ; 08 02 24г «работала защита «останов от ЭГСР» 20.02.24г из-за теча масла после фланцевого соединения выходной задвижки маслосклалителя №1; 16 07 24г из-за теча масла в рай-оне 4-го подшипника; 21 07 24г из-за загрязнения фильтрующих сеток маслобака; 27 09 2024г. «от-каз ЭГСР»; 01 10 2024г. «отказ ЭГСР»; сработала защита «Р обр» 5. ТА ст №5 - 29 02 24г. в отключился от сети из-за сильной теча силового масла на блоке пе-реднего подшипника; 04 09 2024г. из-за превышения допустимого уровня вибрации 5-го подшип-ника; 24 12 2024г. для устранения теча масла на регулировочном штоке через уплотнение, выявленного в результате профилактического контроля. 6. ТА ст №4 - 26 07 2024г отключался от сети по защите «осевой сдвиг» 7. ТА ст №2, ГТУ-57 с КУ - 24 10 2024г. отключилось от сети по причине включение линии АЭФ-3 на короткое замыкание со стороны потребителя; 06 11 2024г. по причине посадка напряжения в сети 110 кВ у потребителя; 09 11 2024г по причине посадка напряжения в сети 110 кВ у потребителя. 8. ТА ст №2- 25 10 2024г отключался от сети по причине отказа системы возбуждения; 09 11 2024г по причине «неисправность возбудителя».	междуфазное короткое замыкание, приведшее к срабатыванию защиты МТЗ, а также работе пожарной сигнализации в кабельном тунеле «АТЭЦ-АЗФ» после замыкания. 17) 15.04.2025г. Отключение МВ 10кВ АЗХС В-1. Причина: повреждение кабеля по трассе КЛ-10кВ «АТЭЦ-АЗХС» ввод-1», что привело к появлению «земли» в сети 10 кВ, с последующим междуфазному короткому замыканию и отключению» фидера ГРУ-10кВ АТЭЦ «АЗХС ввод-1» по защите (МТЗ). 18) 03.05.2025г. МВ печи №16 АЗФ. Причина: Из-за утечки шихты происходит короткое замыкание между фазами №1 и №3 короткой сети электропитания печи №16 в электроустановке АЗФ, приведшее к возгоранию изоляции в трансформаторной камере, с последующим отключением МВ печи №16 от действия защиты «МТО» и срабатыванию пожарной сигнализации в РУ-10кВ АЗФ. 19) 05.06.2025г. МВ 10,5кВ подстанции 1, ввод 2 АЗФ. Причина. Короткое замыкание на реактируемой кабельной линии фидера «Пст-1 В-2» Аст.ЗФ: однофазное замыкание на «землю» с последующим двух фазным коротким замыканием в силовом кабеле 10кВ между «Подстанция 37А КТП-1600 кВА» и «КТП 1000 кВА» на территории АЗФ 05.06.2025 года в 03 часа 06 минут на ГЩУ АТЭЦ зафиксирована «земля» в сети ГРУ-10,5кВ, в 03 часа 07 минут аварийное отключение МВ-10,5кВ «Пст-1 В-2» в ячейке №41 Доппия ГРУ-10,5кВ от действия МТЗ. При осмотре ячейки, обнаружен выгавший блинкер МТЗ и выброс масла из баков масляного выключателя 10кВ. 20) 06.06.2025г. Отключился КУ. Причина: срабатывания «цепи безопасности» ДКС-1. 21) 14.06.2025г. Отключился ГТУ-57 с КУ. Причина: дефект в блоке питания контроллеров измерения отходящих газов. 22) 26.06.2025г. Нормальный останов ТА ст. №4 Причина: Осевой сдвиг велик.		
1.6		Разработка проекта "Строительство 2-х дымовых труб" (демонтаж существующей дымовой трубы №6)	шт	1	1			47 243	45 087	-2 156	Изменение в сторону снижения в связи с экономией при закупе работ. Экономия направлена на капитальный ремонт трубопровода														
2		Капитальные ремонты оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений приводящие к росту стоимости ОС	Тыс. тенге					994 167	1 205 972	211 805															
2.2		Трубопроводы	Тыс. тенге					908 023	1 096 400	188 377															
2.2.1		Замена трубопровода (обратной сетевой воды) L~475м: Ø720х10 L~435м; Ø1020х12 L~40м	м	950	950			282 469	471 700	189 231	Изменение в сторону увеличения в связи с выявленным дополнительным объемом работ														
2.2.2		Капитальный ремонт трубопровода Прямая подача тепловых сетей L~90м Ø1020х12 L~78м; Ø426х10 L~12м	м	180	180			57 364	57 000	-364	Изменение в сторону снижения в связи с экономией при закупе работ. Экономия направлена на капитальный ремонт трубопровода														

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг и эффективности деятельности
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных		Период предоставления		План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Снижение расхода материалов,		Снижение износа (физического)		Снижение потерь, %, по годам		Снижение аварийности, по годам реализации и зависимости от утвержденной			
				План	Факт	Факт прошлого года						Амортизация	Прибыль			Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	Факт прошлого года	План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
2.2.3		Капитальный ремонт трубопровода греющего потока тепловых сетей L=304м: Ø426х10 L=118м; Ø325х10 L=186м	м	608	608			54 764	54 700	-64	Изменение в сторону снижения в связи с экономией при закупе работ. Экономия направлена на капитальный ремонт трубопровода												23) 29.06.2025г. Нормальный останов ТА ст.№6 Причина: Замена прокладки фланцевого соединения пар 8-13 ата на уплотнение эжектора. 24) 10.07.2025г. Останов ТА ст.№6. Причина: разгерметизация трубки конденсатора. 25) 30.08.2025г. Останов ТА ст.№4,5. Причина: кратковременное понижение давления масла перед стопорными клапанами. 26) 15.09.2025г. Останов ТА ст.№3. Причина: нарушение герметичности трубок конденсатора. 27) 23.09.2025г. Останов ТА ст.№3. Причина: самопроизвольное закрытие регулирующих клапанов, ТА ст.№3 остался в моторном режиме, защита не срабатывала. 28) 23.09.2025г. останов ТА ст.№6. Причина: многократный, самопроизвольный наброс паровой нагрузки до 195 т/ч. 29) 02.10.2025г. Останов ТА ст.№4. Причина: по защите «давление в конденсаторе высокое» (причиной технологического нарушения стало залевание циркуляционной насосной №1) 02.10.2025г. Останов ТА ст.№6. Причина: «понижение вакуума». (причиной технологического нарушения стало залевание циркуляционной насосной №1) 02.10.2025г. Останов ТА ст.№5 (остановлен в резерв). Причина: «высокая температура осевой подшипника» и «высокая температура в корпусе генератора». (причиной технологического нарушения стало залевание циркуляционной насосной №1) 02.10.2025г.останов ТА ст.№2. Причина: из-за высокой температуры генератор, из-за недостаток циркуляционной воды. (причиной технологического нарушения стало залевание циркуляционной насосной №1) 30) 09.10.2025г. Останов ТА ст.№6. Причина: из-за остановки циркуляционного насоса		
2.2.4		Замена сетевых трубопроводов напорного коллектора L=480 Ø 1020х10 ст. 20	м	480	480			285 895	285 500	-195	Изменение в сторону снижения в связи с экономией при закупе работ. Экономия направлена на капитальный ремонт трубопровода															
2.2.5		Замена сетевых трубопроводов прямая старая L=380 Ø 1020х10 ст. 20	м	380	380			227 532	227 500	-32	Изменение в сторону снижения в связи с экономией при закупе работ. Экономия направлена на капитальный ремонт трубопровода															
2.5		Насосы	Тыс. тенге					52 290	75 719	23 429																
2.5.1		Замена парового эжектора ЭП-3-25-75 ст.№1,2,3,4	шт.	1	1			52 290	75 719	23 429	Изменение в сторону увеличения в связи с удорожанием насосного оборудования															
2.6		Здания и сооружения	Тыс. тенге					33 854	33 854	0																

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг и эффективности деятельности
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных		Период предоставления		План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	…ение расхода …и, материалов,		Снижение износа (физического)		Снижение потерь, %, по годам		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной			
				План	Факт	Факт прошлого года						Амортизация	Прибыль			Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	Факт прошлого года	План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
2.6.1		Ремонтно-восстановительные работы дымовых труб ст.№2,3,4,6	шт	1	4			33 854	33 854	0	На уровне предусмотренных												ст.№2, вызванной нагревом и шумом в подшипниковом узле электродвигателя, произошло снижение подачи циркуляционной воды и вынужденная остановка ТА ст.№6. 31) 10.10.2025г. Останов ПК ст.№8. Причина:		

Председатель Правления _____ Избасаров Б.Б.

Управляющий директор по экономике и финансам _____ Кириева Г.Ж.

Главный бухгалтер _____ Антов А.М.

Информация о достижении целевых показателей эффективности реализации инвестиционной программы
АО "Актобе ТЭЦ" - производство тепловой энергии
наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

№ п/п	Вес целевого показателя, в процентах	Наименование данных	Единица измерения	Принято на отчетный год	Фактически за отчетный год
		Мероприятие **«Реконструкция, модернизация»**	тысяч тенге	1 066 792	1 063 208
1.	52%	Характеристика мероприятия и показатель измерения «Планируется проведение 3 мероприятий: - по повышению надежности работы и информационную безопасность проектно-технического комплекса; - по очистке поверхностных и промышленных стоков от нефтепродуктов, масляных и других взвешенных частиц»	натуральная единица	6 проекта	6 проекта
		Мероприятие «**Капитальные ремонты оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений, приводящий к росту стоимость ОС**»	тысяч тенге	994 167	1 205 972
2.	48%	Характеристика мероприятия и показатель измерения «Планируется проведение капитальных ремонтов 5-ти групп основного и вспомогательного оборудования; - сверхтиповой ремонт паровых котлов по замене холодного пакета, труб подвесной панели, потолочного пароперегревателя, фронтального экрана, первой ступени воздухоподогревателя, ремонт запорно-регулирующей арматуры, тягодутьевых механизмов, обмуровки и тепловой изоляции; - сверхтиповой ремонт по замене трубопроводов для безаварийной работы оборудования и бесперебойной подачи тепла населению; - замена и поставка трубного пучка подогревателя сырой воды для улучшения тепло-электро экономичности и эффективности станции; - сверхтиповой ремонт водогрейных котлов по замене поверхностей нагрева, фронтального и промежуточного экрана с коллекторами, арматуры, по ремонту тягодутьевых механизмов и тепловой изоляции; - ремонт зданий и сооружений»	натуральная единица	7 ремонтов	7 ремонтов
z		Целевые показатели для Цели z мероприятия инвестиционной программы (заполняется для каждой цели z, где z∈[1;2;3]) – "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям" (наименование цели)			
z.1		Показатель 1 цели z – "_____" (наименование показателя)	натуральная единица		
z.j		Прочие показатели	натуральная единица		
z.J		Показатель J цели z Износ производственных основных средств	натуральная единица	43,54%	43,54%

Председатель Правления **Избасаров Б.Б.**

Управляющий директор по экономике и финансам **Кириева Г.Ж.**

Главный бухгалтер **Антов А.М.**

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша департаменті	**Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы**
«23» ақпан 2026 жыл № 3-НҚ	«25» ақпан 2026 жыл № 02
Ақтөбе қаласы	Ақтөбе қаласы

«Ақтөбе ЖЭО» акционерлік қоғамының жылу энергиясын өндіру қызметіне 2023-2027 жылдарға арналған инвестициялық бағдарламасын бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша департаменті басшысының 2022 жылғы 6 қыркүйектегі №77-НҚ, Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылық басқармасы басшысының 2022 жылғы 6 қыркүйектегі №17-Ө бірлескен бұйрығына өзгеріс енгізу туралы

БІРЛЕСКЕН БҰЙРЫҚ

«Табиғи монополиялар туралы» 2018 жылғы 27 желтоқсандағы Қазақстан Республикасының Заңының 21 бабының 8 тармағына және Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2019 жылғы 19 қарашадағы № 90 бұйрығымен бекітілген, Тарифтерді қалыптастыру қағидаларына сәйкес, «Ақтөбе ЖЭО» акционерлік қоғамының өтінімі негізінде, **БҰЙЫРАМЫЗ:**

1. «Ақтөбе ЖЭО» акционерлік қоғамының жылу энергиясын өндіру қызметіне 2023-2027 жылдарға арналған инвестициялық бағдарламасын бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша департаменті басшысының 2022 жылғы 6 қыркүйектегі №77-НҚ, Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылық басқармасы басшысының 2022 жылғы 6 қыркүйектегі №17-Ө бірлескен бұйрығына келесідей өзгерістер енгізілсін:

көрсетілген бірлескен бұйрықпен бекітілген инвестициялық бағдарламасы осы бірлескен бұйрықтың қосымшасына сәйкес жаңа редакцияда мазмұндалсын.

2. Табиғи монополиялар және бағаларды реттеу бөлімі осы бұйрықты «Ақтөбе ЖЭО» акционерлік қоғамының назарына жеткізсін.

3. Осы бірлескен бұйрықтың орындалуын бақылауды Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша департаменті тарапынан департамент басшысының орынбасары Ж.Картымбетовке және Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы тарапынан басқарма басшысының орынбасары С. Даулетовке жүктелсін.

4. Осы бірлескен бұйрық қол қойылған күннен бастап күшіне енеді және мемлекеттік органдардың интернет-ресурстарында орналастыруға жатады.

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша департаментінің басшысы

Е. Дүйсен

Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасының басшысы

А. Айтбаев

Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области

«23» февраля 2026 года
№ 3 - ОД

город Актобе

Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области

«23» февраля 2026 года
№ 02

город Актобе

СОВМЕСТНЫЙ ПРИКАЗ

О внесении изменения в совместный приказ Руководителя Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области от 6 сентября 2022 года №77-ОД, Руководителя Управления энергетикии жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области от 6 сентября 2022 года №17-Ө «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Актобе ТЭЦ» на услуги производство тепловой энергии на 2023-2027 годы»

В соответствии с пунктом 8 статьи 21 Закона Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года «О естественных монополиях», Правилами формирования тарифов, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года №90, на основании заявки акционерного общества «Актобе ТЭЦ», **ПРИКАЗЫВАЕМ:**

1. Внести в совместный приказ Руководителя Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области от 6 сентября 2022 года №77-ОД, Руководителя Управления энергетикии жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области от 6 сентября 2022 года №17-Ө «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Актобе ТЭЦ» на услуги производство тепловой энергии на 2023-2027 годы» следующие изменения:

инвестиционную программу, утвержденную вышеуказанным совместным приказом, изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Отделу регулирования естественных монополий и цен довести настоящий приказ до сведения акционерного общества «Актобе ТЭЦ».

3. Контроль за исполнением настоящего совместного приказа возложить со стороны Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской

области заместителя руководителя департамента на Ж. Картымбетова и со стороны Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области заместителю руководителя управления на С. Даулетова.

4. Настоящий совместный приказ вводится в действие со дня подписания и подлежит размещению на интернет-ресурсах государственных органов.

Руководитель Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области

_____Е. Дүйсен

Руководитель Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области

_____А. Айтбаев

Приложение 1
к Совместному приказу Департамента
Комитета по регулированию естественных монополий
Министерства национальной экономики
Республики Казахстан по Актюбинской области
от 13 февраля 2026 года № 5-ОД
и Управления энергетики и жилищно-коммунального
хозяйства Актюбинской области
от 13 февраля 2026 года № 02

Инвестиционная программа субъекта естественной монополии

АО "Актобе ТЭЦ"

По услуги производство тепловой энергии

Период инвестиционной программы: 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество	Сумма инвестиций, тыс.тенге (без налога на добавленную стоимость)	Источник финансирования, тысяч тенге			
					Собственные	Заемные	Бюджетные средства	Нерегулируемая (инвестиционная) деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Инвестиционная программа на 2023 год								
	ВСЕГО на 2023 год		10	937 452	937 452	0	0	0
1	**Реконструкция, модернизация**	мероприятие	2	49 020	49 020	0	0	0
1.1	Модернизация программно-технического комплекса "Квинт-5" АСУ ТГ №1 Актобе ТЭЦ до современного 6 поколения ПТК "Квинт-6"	мероприятие	1	41 130	41 130	0	0	0
1.2	Реализация проекта "Установка нефтеуловителя, производительностью 36 м3/час"	мероприятие	1	7 890	7 890	0	0	0
2	**Капитальные ремонты оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений, приводящий к росту стоимость ОС**	работа	8	888 433	888 433	0	0	0
2.1	**Котлоагрегаты**	работа	1	25 257	25 257	0	0	0
2.1.1	*Котлоагрегат ТП-150 ст.№6 зав.№171, рег.№153А*	*работа*	*1*	*25 257*	*25 257*	0	0	0
2.2	**Трубопроводы**	работа	2	369 520	369 520	0	0	0
2.2.1	*Замена трубопровода (прямой сетевой воды) L 240м: Ø720х10 L 185 м; Ø1020х12 L 55*	*работа*	*1*	*143 000*	*143 000*	0	0	0
2.2.2	*Капитальный ремонт трубопровода основной линии подпитки тепловых сетей L 401м: Ø1020х12 L 336м; Ø820х10 L 65м*	*работа*	*1*	*226 520*	*226 520*	0	0	0
2.3	**Бойлеры**	работа	2	119 890	119 890	0	0	0
2.3.1	*Изготовление и поставка трубного пучка ПСВ-500-14-23 (латунь 19х1) ВПУ-1 ПБ №4*	*работа*	*1*	*54 900*	*54 900*	0	0	0
2.3.2	*Изготовление и поставка трубного пучка ПСВ-315-14-23 (латунь 19х1) ВПУ-1 ПБ №1*	*работа*	*1*	*64 990*	*64 990*	0	0	0
2.4	**Водогрейные котлы**	работа	1	228 103	228 103	0	0	0
2.4.1	*Водогрейный котел ст.№5 зав.№7243, рег.№К-1051А*	*работа*	*1*	*228 103*	*228 103*	0	0	0
2.5	**Здания и сооружения**	работа	2	145 663	145 663	0	0	0
2.5.1	*Ремонт санитарно-бытовых помещений (душевые, санузлы)*	*работа*	*1*	*85 393*	*85 393*	0	0	0
2.5.2	*Ремонтно-восстановительные работы дымовых труб ст.№2,3,4,6*	*работа*	*1*	*60 270*	*60 270*	0	0	0
Инвестиционная программа на 2024 год								
	ВСЕГО на 2024 год		14	2 137 090	2 137 090	0	0	0
1	**Реконструкция, модернизация**	мероприятие	3	740 166	740 166	0	0	0
1.1	Разработка и реализация проекта "Внедрение автоматизированной системы мониторинга эмиссий (АСМ) на источниках АО "Актобе ТЭЦ"	мероприятие	1	95 186	95 186	0	0	0
1.2	Капитальный ремонт чаши пруда-испарителя (№5 секция засоленных стоков)	мероприятие	1	258 300	258 300	0	0	0
1.3	Замена аккумуляторного бака №2 (РВС V-10000 м3)	мероприятие	1	386 680	386 680	0	0	0
2	**Капитальные ремонты оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений, приводящий к росту стоимость ОС**	работа	11	1 396 925	1 396 925	0	0	0
2.1	**Капитальный ремонт трубопроводов**	работа	4	628 070	628 070	0	0	0
2.1.1	*Замена трубопровода водопроводной воды L 128м: Ø425х10 L 15м; Ø630х10 L 113м*	*работа*	*1*	*142 208*	*142 208*	0	0	0
2.1.2	*Капитальный ремонт трубопровода греющего потока тепловых сетей L 304м: Ø426х10 L 118м; Ø325х10 L 186м*	*работа*	*1*	*53 600*	*53 600*	0	0	0
2.1.3	*Капитальный ремонт трубопровода Прямая старая тепловых сетей L 413м: Ø1020х12 L 368м; Ø426х10 L 45м*	*работа*	*1*	*221 000*	*221 000*	0	0	0
2.1.4	*Паропровод 8 13 ата ВПУ-1*	*работа*	*1*	*211 262*	*211 262*	0	0	0
2.2	**Бойлеры**	работа	1	67 675	67 675	0	0	0
2.2.1	*Изготовление и поставка трубного пучка ПСВ-315-14-23 (латунь 19х1) ВПУ-1 ПБ №2*	*работа*	*1*	*67 675*	*67 675*	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество	инвестиций, тыс.тенге (без налога на добавленную стоимость)	Собственные	Заемные	Бюджетные средства	Нерегулируемая (иная) деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.3	**Водогрейные котлы**	**работа**	1	580 200	580 200	0	0	0
2.3.1	*Водогрейный котел ст.№2 зав.№6881 рег.№К-1020А*	*работа*	*1*	*580 200*	*580 200*	*0*	*0*	*0*
2.4	**Замена насосного оборудования**	**работа**	3	46 334	46 334	0	0	0
2.4.1	Замена парового эжектора ЭП-3-25-75 ст.№1,2,3,4	*работа*	*1*	*0*	*0*	0	0	0
2.4.2	Замена циркуляционных насосов ст.№1,2,3,4 (марка Д 3200-33-2)	*работа*	*1*	*18 226*	*18 226*	0	0	0
2.4.3	Замена электродвигателя вентилятора дутия ВК ст №5 (марка - 2шт)	*работа*	*1*	*28 108*	*28 108*	0	0	0
2.5	**Капитальный ремонт зданий и сооружений**	**работа**	2	74 646	74 646	0	0	0
2.5.1	*Замена кровли ТП 12а-30 рио Аа-12а*	*работа*	*1*	*43 146*	*43 146*	*0*	*0*	*0*
2.5.2	*Ремонтно-восстановительные работы дымовых труб ст.№2,3,4,6*	*работа*	*1*	*31 500*	*31 500*	*0*	*0*	*0*
	Инвестиционная программа на 2025 год							
	ВСЕГО на 2025 год		**13**	**2 060 959**	**2 060 959**	**0**	**0**	**0**
1	**Реконструкция, модернизация**	**мероприятие**	**6**	**1 066 792**	**1 066 792**	**0**	**0**	**0**
1.1	Капитальный ремонт чаши пруда-испарителя (№5 секция засоленных стоков)	мероприятие	1	258 300	258 300	0	0	0
1.2	Разработка проекта "Строительство парового котла ст. №12 производительностью 160 т/ч"	мероприятие	1	176 400	176 400	0	0	0
1.3	Разработка проекта "Строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал"	мероприятие	1	180 000	180 000	0	0	0
1.4	Разработка рабочего проекта "Дополнительные работы по переводу собственных нужд станции напряжением 3,15кВ на напряжение 6кВ"	мероприятие	1	18 169	18 169	0	0	0
1.5	Замена аккумуляторного бака №2 (РВС V-10000 м3)	мероприятие	1	386 680	386 680	0	0	0
1.6	Разработка проекта "Строительство 2-х дымовых труб" (демонтаж существующей дымовой трубы №4)	мероприятие	1	47 243	47 243	0	0	0
2	**Капитальные ремонты оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений, приводящий к росту стоимость ОС**	**работа**	7	994 167	994 167	0	0	0
2.1	**Капитальный ремонт трубопроводов**	**работа**	5	908 023	908 023	0	0	0
2.1.1	*Замена трубопровода (обратной сетевой воды) L 475м: О720х10 L 435м; О1020х12 L 40м*	*работа*	*1*	*282 469*	*282 469*	*0*	*0*	*0*
2.1.2	*Капитальный ремонт трубопровода Прямая новая тепловых сетей L 90м: О1020х12 L 78м; О426х10 L 12м*	*работа*	*1*	*57 364*	*57 364*	*0*	*0*	*0*
2.1.3	*Капитальный ремонт трубопровода греющего потока тепловых сетей L 304м: О426х10 L 118м; О325х10 L 186м*	*работа*	*1*	*54 764*	*54 764*	*0*	*0*	*0*
2.1.4	*Замена сетевых трубопроводов напорного коллектора L 480 О 1020х10 ст. 20*	*работа*	*1*	*285 895*	*285 895*	*0*	*0*	*0*
2.1.5	*Замена сетевых трубопроводов прямая старая L 380 О 1020х10 ст. 20*	*работа*	*1*	*227 532*	*227 532*	*0*	*0*	*0*
2.4	**Замена насосного оборудования**	**работа**	1	52 290	52 290	0	0	0
2.4.1	*Замена парового эжектора ЭП-3-25-75 ст.№1,2,3,4*	*работа*	*1*	*52 290*	*52 290*	*0*	*0*	*0*
2.5	**Капитальный ремонт зданий и сооружений**	**работа**	1	33 854	33 854	0	0	0
2.5.1	*Ремонтно-восстановительные работы дымовых труб ст.№6*	*работа*	*1*	*33 854*	*33 854*	*0*	*0*	*0*
	Инвестиционная программа на 2026 год							
	ВСЕГО на 2026 год		**28**	**9 930 565**	**9 930 565**	**0**	**0**	**0**
1	**Реконструкция, модернизация**	**мероприятие**	**11**	**7 159 134**	**7 159 134**	**0**	**0**	**0**
1.1	Реализация корректировки рабочего проекта "Перевод собственных нужд станции с напряжения 3,15кВ на 6,3кВ"	мероприятие	1	856 366	856 366	0	0	0
1.2	Замена аккумуляторного бака №1 (РВС V-10000 м3)	мероприятие	1	1 027 934	1 027 934	0	0	0
1.3	Разработка проекта "Установка П и Т отборов турбоагрегата ст.№3"	мероприятие	1	96 361	96 361	0	0	0
1.4	Реализация проекта "Строительство парового котла ст. №12 производительностью 160 т/ч"	мероприятие	1	455 200	455 200	0	0	0
1.5	Реализация проекта "Строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал"	мероприятие	1	3 531 624	3 531 624	0	0	0
1.6	Реализация проекта локальных очистных сооружений хоз-фекальных стоков	мероприятие	1	190 748	190 748	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество	инвестиций, тыс.тенге (без налога на добавленную стоимость)	Собственные	Заемные	Бюджетные средства	Нерегулируемая (иная) деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.7	Реализация проекта "Ликвидация двух железобетонных резервуара полуподземного типа для хранения мазута №1-2 объемом V-5000 м3 каждый"	мероприятие	1	161 849	161 849	0	0	0
1.8	Реализация проекта "Строительство 2-х дымовых труб" (демонтаж существующей дымовой трубы №4)	мероприятие	1	701 938	701 938	0	0	0
1.9	Разработка проекта замены плит перекрытия кровли бункерного отделения КЦ в осях Г-Д.	мероприятие	1	4 148	4 148	0	0	0
1.10	Разработка рабочего проекта по реконструкции котлоагрегата БКЗ-160/100ГМ ст.№11	мероприятие	1	66 483	66 483	0	0	0
1.11	Разработка рабочего проекта по реконструкции котлоагрегата БКЗ-160/100ГМ ст.№9	мероприятие	1	66 483	66 483	0	0	0
2	**Капитальные ремонты оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений, приводящий к росту стоимость ОС**	**работа**	**17**	**2 771 431**	**2 771 431**	**0**	**0**	**0**
2.1	**Котлоагрегаты**	**работа**	**1**	**17 702**	**17 702**	**0**	**0**	**0**
2.1.1	*Котлоагрегат БКЗ-160 100ГМ ст.№9 зав.№658, рег.№К-409А*	*работа*	*1*	*17 702*	*17 702*	*0*	*0*	*0*
2.2	**Бойлеры**	**работа**	**1**	**72 800**	**72 800**	**0**	**0**	**0**
2.2.1	*Изготовление и поставка трубного пучка ПСВ-315-14-23 (латунь 19х1) ВПУ-1 ПБ №3*	*работа*	*1*	*72 800*	*72 800*	*0*	*0*	*0*
2.3	**Трубопроводы**	**работа**	**4**	**673 944**	**673 944**	**0**	**0**	**0**
2.3.1	*Капитальный ремонт трубопроводов ХОВ вакуумных деаэраторов ст.№1-4 L 270м: Ø530 10 L 218м; Ø426х10 L 52м*	*работа*	*1*	*65 556*	*65 556*	*0*	*0*	*0*
2.3.2	*Замена изоляции внутристанционных трубопроводов 11 100 метров*	*работа*	*1*	*78 947*	*78 947*	*0*	*0*	*0*
2.3.3	*Капитальный ремонт трубопровода аккумуляторного бака ст.№ 1 (протяженность 178 м п)*	*работа*	*1*	*157 000*	*157 000*	*0*	*0*	*0*
2.3.4	*Капитальный ремонт трубопровода сетевой обратной воды (новая) (протяженность 464 м п)*	*работа*	*1*	*372 441*	*372 441*	*0*	*0*	*0*
2.4	**Водогрейные котлы**	**работа**	**2**	**1 669 200**	**1 669 200**	**0**	**0**	**0**
2.4.1	*Водогрейный котел ст.№3 зав.№6589, рег.№К-1021А*	работа	1	*834 600*	*834 600*	*0*	*0*	*0*
	Водогрейный котел ст.№6 зав.№9635, рег.№К-1216А	работа	1	*834 600*	*834 600*			
2.5	**Насосы**	**работа**	**2**	**68 638**	**68 638**	**0**	**0**	**0**
2.5.2	*Замена парового эжектора ЭП-3-25-75 ст.№1,2,3,4*	*работа*	*1*	*26 145*	*26 145*	*0*	*0*	*0*
2.5.3	*Замена циркуляционных насосов ст.№1,2,3,4 (марка Д 3200-33-2)*	*работа*	*1*	*42 493*	*42 493*	*0*	*0*	*0*
2.6	**Здания и сооружения**	**работа**	**7**	**269 147**	**269 147**	**0**	**0**	**0**
2.3.2	*Разработка и реализация проекта "Вентиляция здания технического управления"*	*работа*	*1*	*12 600*	*12 600*	*0*	*0*	*0*
2.3.3	*Капитальный ремонт здания административного управления*	*работа*	*1*	*77 280*	*77 280*	*0*	*0*	*0*
2.3.4	*Ремонт теплового щита управления котельного и турбинного цехов (ТЩУ)*	*работа*	*1*	*21 000*	*21 000*	*0*	*0*	*0*
2.6.1	*Ремонт фасада здания административного управления*	*работа*	*1*	*21 000*	*21 000*	*0*	*0*	*0*
2.6.2	*Ремонт фасада и кровли здания очистных сооружений (ХЦ)*	*работа*	*1*	*17 850*	*17 850*	*0*	*0*	*0*
2.6.3	*Капитальный ремонт здания технического управления*	*работа*	*1*	*55 221*	*55 221*	*0*	*0*	*0*
2.6.4	*Корректировка проекта и реализация "Переносовация цеха капитального ремонта в здание водогрейной котельной расположенной на территории АО "Актобе ТЭЦ""*	*работа*	*1*	*64 195*	*64 195*	*0*	*0*	*0*
	Инвестиционная программа на 2027 год							
	ВСЕГО на 2027 год		19	**13 627 317**	**13 627 317**	**0**	**0**	**0**
1	**Реконструкция, модернизация**	**мероприятие**	**6**	**11 073 179**	**11 073 179**	**0**	**0**	**0**
1.1	Реализация проекта "Установка П и Т отборов турбоагрегата ст.№3"	мероприятие	1	447 651	447 651	0	0	0
1.2	Реализация корректировки рабочего проекта "Перевод собственных нужд станции с напряжения 3,15кВ на 6,3кВ"	мероприятие	1	428 183	428 183	0	0	0
1.3	Реализация проекта локальных очистных сооружений хоз-фекальных стоков	мероприятие	1	123 932	123 932	0	0	0
1.3	Реализация проекта "Строительство парового котла ст. №12 производительностью 160 т/ч"	мероприятие	1	4 307 600	4 307 600	0	0	0
1.4	Реализация проекта "Строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал"	мероприятие	1	4 765 812	4 765 812	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество	инвестиций, тыс.тенге (без налога на добавленную стоимость)	Собственные	Заемные	Бюджетные средства	Нерегулируемая (иная) деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.5	Реализация проекта "Ликвидация двух железобетонных резервуара полуподземного типа для хранения мазута №1-2 объемом V-5000 м3 каждый"	мероприятие	1	1 000 000	1 000 000	0	0	0
2	**Капитальные ремонты оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений, приводящий к росту стоимость ОС**	**работа**	**13**	**2 554 138**	**2 554 138**	**0**	**0**	**0**
2.1	**Котлоагрегаты**	**работа**	**1**	**18 935**	**18 935**	**0**	**0**	**0**
2.1.1	*Котлоагрегат БКЗ-160-100ГМ ст.№11,зав.№766,рег.№470А*	*работа*	*1*	*18 935*	*18 935*	*0*	*0*	*0*
2.2	**Трубопроводы**	**работа**	**5**	**1 257 505**	**1 257 505**	**0**	**0**	**0**
2.2.1	*Капитальный ремонт трубопроводов ХОВ вакуумных деаэраторов ст.№1-4 L 270м; Ø530 10 L 218м; Ø426х10 L 52м*	*работа*	*1*	*70 145*	*70 145*	*0*	*0*	*0*
2.2.2	*Капитальный ремонт трубопровода водопроводной воды Ø630х10 L 254м*	*работа*	*1*	*126 568*	*126 568*	*0*	*0*	*0*
2.2.3	*Капитальный ремонт трубопровода химически очищеной воды (Ду630х10 (марка стали 17ГІСУ))*	*работа*	*1*	*322 882*	*322 882*	*0*	*0*	*0*
2.2.4	*Капитальный ремонт трубопровода сетевой воды «Прямая новая» (протяженность 471 м п.)*	*работа*	*1*	*381 510*	*381 510*	*0*	*0*	*0*
2.2.5	*Капитальный ремонт трубопровода обратной сетевой воды М-1 М-2 Глового вывода ДУ 720х10*	*работа*	*1*	*356 400*	*356 400*	*0*	*0*	*0*
2.3	**Водогрейные котлы**	**работа**	**1**	**893 000**	**893 000**	**0**	**0**	**0**
2.3.1	Водогрейный котел ст.№4 зав.№7225, рег.№К1050А	работа	1	893 000	893 000	0	0	0
2.3	**Насосы**	**работа**	**3**	**87 665**	**87 665**	**0**	**0**	**0**
2.3.1	*Замена парового эжектора ЭП-3-25-75 ст.№1,2,3,4*	*работа*	*1*	*27 976*	*27 976*	*0*	*0*	*0*
2.3.2	*Замена насосов водопроводной воды ст.№2-300Д60, ст.№3-200Д60, ст.№6-Д500-90*	*работа*	*1*	*26 170*	*26 170*	*0*	*0*	*0*
2.3.3	*Замена подпиточных насосов ст.№2, 4, 5 (марка 350Д-90)*	*работа*	*1*	*33 519*	*33 519*	*0*	*0*	*0*
2.4	**Сооружения**	**работа**	**3**	**297 032**	**297 032**	**0**	**0**	**0**
2.4.1	*Капитальный ремонт подземного железобетонного резервуара запаса водопроводной воды V-5000м3 ст.№1*	*работа*	*1*	*106 837*	*106 837*	*0*	*0*	*0*
2.5.2	*Корректировка проекта и реализация "Передислокация цеха капитального ремонта в здание водогрейной котельной расположенной на территории АО "Актобе ТЭЦ""*	*работа*	*1*	*64 195*	*64 195*	*0*	*0*	*0*
2.5.3	*Капитальный ремонт мастерских АО "Актобе ТЭЦ"*	*работа*	*1*	*126 000*	*126 000*	*0*	*0*	*0*
	ИТОГО на 2023 – 2027 года		**84**	**28 693 383**	**28 693 383**	**0**	**0**	**0**

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша департаменті

«23» ақпан 2026 жыл
№ 3-НҚ

Ақтөбе қаласы

Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы

«23» ақпан 2026 жыл
№ 02

Ақтөбе қаласы

«Ақтөбе ЖЭО» акционерлік қоғамының жылу энергиясын өндіру қызметіне 2023-2027 жылдарға арналған инвестициялық бағдарламасын бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша департаменті басшысының 2022 жылғы 6 қыркүйектегі №77-НҚ, Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылық басқармасы басшысының 2022 жылғы 6 қыркүйектегі №17-Ө бірлескен бұйрығына өзгеріс енгізу туралы

БІРЛЕСКЕН БҰЙРЫҚ

«Табиғи монополиялар туралы» 2018 жылғы 27 желтоқсандағы Қазақстан Республикасының Заңының 21 бабының 8 тармағына және Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2019 жылғы 19 қарашадағы № 90 бұйрығымен бекітілген, Тарифтерді қалыптастыру қағидаларына сәйкес, «Ақтөбе ЖЭО» акционерлік қоғамының өтінімі негізінде, **БҰЙЫРАМЫЗ:**

1. «Ақтөбе ЖЭО» акционерлік қоғамының жылу энергиясын өндіру қызметіне 2023-2027 жылдарға арналған инвестициялық бағдарламасын бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша департаменті басшысының 2022 жылғы 6 қыркүйектегі №77-НҚ, Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылық басқармасы басшысының 2022 жылғы 6 қыркүйектегі №17-Ө бірлескен бұйрығына келесідей өзгерістер енгізілсін:

көрсетілген бірлескен бұйрықпен бекітілген инвестициялық бағдарламасы осы бірлескен бұйрықтың қосымшасына сәйкес жаңа редакцияда мазмұндалсын.

2. Табиғи монополиялар және бағаларды реттеу бөлімі осы бұйрықты «Ақтөбе ЖЭО» акционерлік қоғамының назарына жеткізсін.

3. Осы бірлескен бұйрықтың орындалуын бақылауды Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша департаменті тарапынан департамент басшысының орынбасары Ж.Картымбетовке және Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы тарапынан басқарма басшысының орынбасары С. Даулетовке жүктелсін.

4. Осы бірлескен бұйрық қол қойылған күннен бастап күшіне енеді және мемлекеттік органдардың интернет-ресурстарында орналастыруға жатады.

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша департаментінің басшысы

_____Е. Дүйсен

Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасының басшысы

_____А. Айтбаев

Департамент Комитета
по регулированию естественных
монополий Министерства
национальной экономики
Республики Казахстан
по Актюбинской области

«23» февраля 2026 года
№ 3 - ОД

город Актобе

Управления энергетики
и жилищно-коммунального
хозяйства
Актюбинской области

«23» февраля 2026 года
№ 02

город Актобе

СОВМЕСТНЫЙ ПРИКАЗ

О внесении изменения в совместный приказ Руководителя Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области от 6 сентября 2022 года №77-ОД, Руководителя Управления энергетикии жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области от 6 сентября 2022 года №17-Ө «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Актобе ТЭЦ» на услуги производство тепловой энергии на 2023-2027 годы»

В соответствии с пунктом 8 статьи 21 Закона Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года «О естественных монополиях», Правилами формирования тарифов, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года №90, на основании заявки акционерного общества «Актобе ТЭЦ», **ПРИКАЗЫВАЕМ:**

1. Внести в совместный приказ Руководителя Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области от 6 сентября 2022 года №77-ОД, Руководителя Управления энергетикии жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области от 6 сентября 2022 года №17-Ө «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Актобе ТЭЦ» на услуги производство тепловой энергии на 2023-2027 годы» следующие изменения:

инвестиционную программу, утвержденную вышеуказанным совместным приказом, изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Отделу регулирования естественных монополий и цен довести настоящий приказ до сведения акционерного общества «Актобе ТЭЦ».

3. Контроль за исполнением настоящего совместного приказа возложить со стороны Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской

области заместителя руководителя департамента на Ж. Картымбетова и со стороны Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области заместителю руководителя управления на С. Даулетова.

4. Настоящий совместный приказ вводится в действие со дня подписания и подлежит размещению на интернет-ресурсах государственных органов.

Руководитель Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области

_____ Е. Дүйсен

Руководитель Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области

_____ А. Айтбаев

Приложение 1
к Совместному приказу Департамента
Комитета по регулированию естественных монополий
Министерства национальной экономики
Республики Казахстан по Актюбинской области
от 13 февраля 2026 года № 5-ОД
и Управления энергетики и жилищно-коммунального
хозяйства Актюбинской области
от 13 февраля 2026 года № 02

Инвестиционная программа субъекта естественной монополии

АО "Актобе ТЭЦ"

По услуги производство тепловой энергии

Период инвестиционной программы: 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество	Сумма инвестиций, тыс.тенге (без налога на добавленную стоимость)	Источник финансирования, тысяч тенге			
					Собственные	Заемные	Бюджетные средства	Нерегулируемая (ниша) деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Инвестиционная программа на 2023 год								
	ВСЕГО на 2023 год		10	937 452	937 452	0	0	0
1	**Реконструкция, модернизация**	**мероприятие**	2	49 020	49 020	0	0	0
1.1	Модернизация программно-технического комплекса "Квинт-5" АСУ ТГ №4 Актобе ТЭЦ до современного 6 поколения ПТК "Квинт-6"	мероприятие	1	41 130	41 130	0	0	0
1.2	Реализация проекта "Установка нефтеуловителя, производительностью 36 м3/час"	мероприятие	1	7 890	7 890	0	0	0
2	**Капитальные ремонты оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений, приводящий к росту стоимость ОС**	**работа**	8	888 433	888 433	0	0	0
2.1	**Котлоагрегаты**	**работа**	1	25 257	25 257	0	0	0
2.1.1	*Котлоагрегат ТП-150 ст.№6 зав.№171, рег.№153А*	*работа*	*1*	*25 257*	*25 257*	0	0	0
2.2	**Трубопроводы**	**работа**	2	369 520	369 520	0	0	0
2.2.1	*Замена трубопровода (прямой сетевой воды) L - 240м: Ø720х10 L - 185 м; Ø1020х12 L - 55*	*работа*	*1*	*143 000*	*143 000*	0	0	0
2.2.2	*Капитальный ремонт трубопровода основной линии подпитки тепловых сетей L - 401м: Ø1020х12 L - 336м; Ø820х10 L - 65м*	*работа*	*1*	*226 520*	*226 520*	0	0	0
2.3	**Бойлеры**	**работа**	2	119 890	119 890	0	0	0
2.3.1	*Изготовление и поставка трубного пучка ПСВ-500-14-23 (латунь 19х1) ВПУ-1 ПБ №4*	*работа*	*1*	*54 900*	*54 900*	0	0	0
2.3.2	*Изготовление и поставка трубного пучка ПСВ-315-14-23 (латунь 19х1) ВПУ-1 ПБ №1*	*работа*	*1*	*64 990*	*64 990*	0	0	0
2.4	**Водогрейные котлы**	**работа**	1	228 103	228 103	0	0	0
2.4.1	*Водогрейный котел ст.№5 зав.№7243, рег.№К-1051А*	*работа*	*1*	*228 103*	*228 103*	0	0	0
2.5	**Здания и сооружения**	**работа**	2	145 663	145 663	0	0	0
2.5.1	*Ремонт санитарно-бытовых помещений (душевые, санузлы)*	*работа*	*1*	*85 393*	*85 393*	0	0	0
2.5.2	*Ремонтно-восстановительные работы дымовых труб ст.№2,3,4,6*	*работа*	*1*	*60 270*	*60 270*	0	0	0
Инвестиционная программа на 2024 год								
	ВСЕГО на 2024 год		14	2 137 090	2 137 090	0	0	0
1	**Реконструкция, модернизации**	**мероприятие**	3	740 166	740 166	0	0	0
1.1	Разработка и реализация проекта "Внедрение автоматизированной системы мониторинга эмиссий (АСМ) на источниках АО "Актобе ТЭЦ"	мероприятие	1	95 186	95 186	0	0	0
1.2	Капитальный ремонт чаши пруда-испарителя (№5 секция засоленных стоков)	мероприятие	1	258 300	258 300	0	0	0
1.3	Замена аккумуляторного бака №2 (РВС V-10000 м3)	мероприятие	1	386 680	386 680	0	0	0
2	**Капитальные ремонты оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений, приводящий к росту стоимость ОС**	**работа**	11	1 396 925	1 396 925	0	0	0
2.1	**Капитальный ремонт трубопроводов**	**работа**	4	628 070	628 070	0	0	0
2.1.1	*Замена трубопровода водопроводной воды L - 128м: Ø425х10 L - 15м; Ø630х10 L - 113м*	*работа*	*1*	*142 208*	*142 208*	0	0	0
2.1.2	*Капитальный ремонт трубопровода греющего потока тепловых сетей L - 304м: Ø426х10 L - 118м: Ø325х10 L - 186м*	*работа*	*1*	*53 600*	*53 600*	0	0	0
2.1.3	*Капитальный ремонт трубопровода Прямая старая тепловых сетей L - 413м: Ø1020х12 L - 368м; Ø426х10 L - 45м*	*работа*	*1*	*221 000*	*221 000*	0	0	0
2.1.4	*Паропровод 8-13 ата ВПУ-1*	*работа*	*1*	*211 262*	*211 262*	0	0	0
2.2	**Бойлеры**	**работа**	1	67 675	67 675	0	0	0
2.2.1	*Изготовление и поставка трубного пучка ПСВ-315-14-23 (латунь 19х1) ВПУ-1 ПБ №2*	*работа*	*1*	*67 675*	*67 675*	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество	инвестиций, тыс.тенге (без налога на добавленную стоимость)	Собственные	Заемные	Бюджетные средства	Нерегулируемая (иная) деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.3	**Водогрейные котлы**	**работа**	**1**	**580 200**	**580 200**	**0**	**0**	**0**
2.3.1	*Водогрейный котел ст.№2 зав.№6881 рег.№К-1020А*	*работа*	*1*	*580 200*	*580 200*	*0*	*0*	*0*
2.4	**Замена насосного оборудования**	**работа**	**3**	**46 334**	**46 334**	**0**	**0**	**0**
2.4.1	Замена парового эжектора ЭП-3-25-75 ст.№1,2,3,4	*работа*	*1*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*
2.4.2	Замена циркуляционных насосов ст.№1,2,3,4 (марка Д 3200-33-2)	*работа*	*1*	*18 226*	*18 226*	*0*	*0*	*0*
2.4.3	Замена электродвигателя вентилятора дутия ВК ст.№5 (марка - 2шт)	*работа*	*1*	*28 108*	*28 108*	*0*	*0*	*0*
2.5	**Капитальный ремонт зданий и сооружений**	**работа**	**2**	**74 646**	**74 646**	**0**	**0**	**0**
2.5.1	*Замена кровли ТЦ 12а-30 рио Аа-Ца*	*работа*	*1*	*43 146*	*43 146*	*0*	*0*	*0*
2.5.2	*Ремонтно-восстановительные работы дымовых труб ст.№2,3,4,6*	*работа*	*1*	*31 500*	*31 500*	*0*	*0*	*0*
	Инвестиционная программа на 2025 год							
	ВСЕГО на 2025 год		**13**	**2 060 959**	**2 060 959**	**0**	**0**	**0**
1	**Реконструкция, модернизация**	**мероприятие**	**6**	**1 066 792**	**1 066 792**	**0**	**0**	**0**
1.1	Капитальный ремонт чаши пруда-испарителя (№5 секция засоленных стоков)	мероприятие	1	258 300	258 300	0	0	0
1.2	Разработка проекта "Строительство парового котла ст. №12 производительностью 160 т/ч"	мероприятие	1	176 400	176 400	0	0	0
1.3	Разработка проекта "Строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал"	мероприятие	1	180 000	180 000	0	0	0
1.4	Разработка рабочего проекта "Дополнительные работы по переводу собственных нужд станции напряжением 3,15кВ на напряжение 6кВ"	мероприятие	1	18 169	18 169	0	0	0
1.5	Замена аккумуляторного бака №2 (РВС V-10000 м3)	мероприятие	1	386 680	386 680	0	0	0
1.6	Разработка проекта "Строительство 2-х дымовых труб" (демонтаж существующей дымовой трубы №4)	мероприятие	1	47 243	47 243	0	0	0
2	**Капитальные ремонты оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений, приводящий к росту стоимость ОС**	**работа**	**7**	**994 167**	**994 167**	**0**	**0**	**0**
2.1	**Капитальный ремонт трубопроводов**	**работа**	**5**	**908 023**	**908 023**	**0**	**0**	**0**
2.1.1	*Замена трубопровода (обратной сетевой воды) L 475м: О720х10 L 435м: О1020х12 L 40м*	*работа*	*1*	*282 469*	*282 469*	*0*	*0*	*0*
2.1.2	*Капитальный ремонт трубопровода Прямая новая тепловых сетей L 90м: О1020х12 L 78м; О426х10 L 12м*	*работа*	*1*	*57 364*	*57 364*	*0*	*0*	*0*
2.1.3	*Капитальный ремонт трубопровода греющего потока тепловых сетей L 304м: О426х10 L 118м: О325х10 L 186м*	*работа*	*1*	*54 764*	*54 764*	*0*	*0*	*0*
2.1.4	*Замена сетевых трубопроводов напорного коллектора L 480 О 1020х10 ст. 20*	*работа*	*1*	*285 895*	*285 895*	*0*	*0*	*0*
2.1.5	*Замена сетевых трубопроводов прямая старая L 380 О 1020х10 ст. 20*	*работа*	*1*	*227 532*	*227 532*	*0*	*0*	*0*
2.4	**Замена насосного оборудования**	**работа**	**1**	**52 290**	**52 290**	**0**	**0**	**0**
2.4.1	*Замена парового эжектора ЭП-3-25-75 ст.№1,2,3,4*	*работа*	*1*	*52 290*	*52 290*	*0*	*0*	*0*
2.5	**Капитальный ремонт зданий и сооружений**	**работа**	**1**	**33 854**	**33 854**	**0**	**0**	**0**
2.5.1	*Ремонтно-восстановительные работы дымовых труб ст.№6*	*работа*	*1*	*33 854*	*33 854*	*0*	*0*	*0*
	Инвестиционная программа на 2026 год							
	ВСЕГО на 2026 год		**28**	**9 930 565**	**9 930 565**	**0**	**0**	**0**
1	**Реконструкция, модернизация**	**мероприятие**	**11**	**7 159 134**	**7 159 134**	**0**	**0**	**0**
1.1	Реализация корректировки рабочего проекта "Перевод собственных нужд станции с напряжения 3,15кВ на 6,3кВ"	мероприятие	1	856 366	856 366	0	0	0
1.2	Замена аккумуляторного бака №1 (РВС V-10000 м3)	мероприятие	1	1 027 934	1 027 934	0	0	0
1.3	Разработка проекта "Установка П и Т отборов турбоагрегата ст.№3"	мероприятие	1	96 361	96 361	0	0	0
1.4	Реализация проекта "Строительство парового котла ст. №12 производительностью 160 т/ч"	мероприятие	1	455 200	455 200	0	0	0
1.5	Реализация проекта "Строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал"	мероприятие	1	3 531 624	3 531 624	0	0	0
1.6	Реализация проекта локальных очистных сооружений хоз-фекальных стоков	мероприятие	1	190 748	190 748	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество	инвестиций, тыс.тенге (без налога на добавленную стоимость)	Собственные	Заемные	Бюджетные средства	Нерегулируемая (иная) деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.7	Реализация проекта "Ликвидация двух железобетонных резервуара полуподземного типа для хранения мазута №1-2 объемом V-5000 м3 каждый"	мероприятие	1	161 849	161 849	0	0	0
1.8	Реализация проекта "Строительство 2-х дымовых труб" (демонтаж существующей дымовой трубы №1)	мероприятие	1	701 938	701 938	0	0	0
1.9	Разработка проекта замены плит перекрытия кровли бункерного отделения КЦ в осях Г-Д	мероприятие	1	4 148	4 148	0	0	0
1.10	Разработка рабочего проекта по реконструкции котлоагрегата БКЗ-160/100ГМ ст.№11	мероприятие	1	66 483	66 483	0	0	0
1.11	Разработка рабочего проекта по реконструкции котлоагрегата БКЗ-160/100ГМ ст.№9	мероприятие	1	66 483	66 483	0	0	0
2	**Капитальные ремонты оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений, приводящий к росту стоимость ОС**	**работа**	**17**	**2 771 431**	**2 771 431**	**0**	**0**	**0**
2.1	**Котлоагрегаты**	**работа**	**1**	**17 702**	**17 702**	**0**	**0**	**0**
2.1.1	*Котлоагрегат БКЗ-160 100ГМ ст.№9 зав.№658, рег.№К-409А*	*работа*	*1*	*17 702*	*17 702*	*0*	*0*	*0*
2.2	**Бойлеры**	**работа**	**1**	**72 800**	**72 800**	**0**	**0**	**0**
2.2.1	*Изготовление и поставка трубного пучка ПСВ-315-14-23 (латунь 19х1) ВПУ-1 ПБ №3*	*работа*	*1*	*72 800*	*72 800*	*0*	*0*	*0*
2.3	**Трубопроводы**	**работа**	**4**	**673 944**	**673 944**	**0**	**0**	**0**
2.3.1	*Капитальный ремонт трубопроводов ХОВ вакуумных деаэраторов ст.№1-4 L 270м: Ø530 10 L 218м; Ø426х10 L 52м*	*работа*	*1*	*65 556*	*65 556*	*0*	*0*	*0*
2.3.2	*Замена изоляции внутристанционных трубопроводов 11 100 метров*	*работа*	*1*	*78 947*	*78 947*	*0*	*0*	*0*
2.3.3	*Капитальный ремонт трубопровода аккумуляторного бака ст.№ 1 (протяженность 178 м п)*	*работа*	*1*	*157 000*	*157 000*	*0*	*0*	*0*
2.3.4	*Капитальный ремонт трубопровода сетевой обратной воды (новая) (протяженность 464 м п)*	*работа*	*1*	*372 441*	*372 441*	*0*	*0*	*0*
2.4	**Водогрейные котлы**	**работа**	**2**	**1 669 200**	**1 669 200**	**0**	**0**	**0**
2.4.1	*Водогрейный котел ст.№3 зав.№6889, рег.№К-1021А*	работа	1	*834 600*	*834 600*	*0*	*0*	*0*
	Водогрейный котел ст.№6 зав.№9635, рег.№К-1216А	работа	1	*834 600*	*834 600*			
2.5	**Насосы**	**работа**	**2**	**68 638**	**68 638**	**0**	**0**	**0**
2.5.2	*Замена парового эжектора ЭП-3-25-75 ст.№1,2,3,4*	*работа*	*1*	*26 145*	*26 145*	*0*	*0*	*0*
2.5.3	*Замена циркуляционных насосов ст.№1,2,3,4 (марка Д 3200-33-2)*	*работа*	*1*	*42 493*	*42 493*	*0*	*0*	*0*
2.6	**Здания и сооружения**	**работа**	**7**	**269 147**	**269 147**	**0**	**0**	**0**
2.3.2	*Разработка и реализация проекта "Вентиляция здания технического управления"*	*работа*	*1*	*12 600*	*12 600*	*0*	*0*	*0*
2.3.3	*Капитальный ремонт здания административного управления*	*работа*	*1*	*77 280*	*77 280*	*0*	*0*	*0*
2.3.4	*Ремонт теплового щита управления котельного и турбинного цехов (ТЩУ)*	*работа*	*1*	*21 000*	*21 000*	*0*	*0*	*0*
2.6.1	*Ремонт фасада здания административного управления*	*работа*	*1*	*21 000*	*21 000*	*0*	*0*	*0*
2.6.2	*Ремонт фасада и кровли здания очистных сооружений (ХЦ)*	*работа*	*1*	*17 850*	*17 850*	*0*	*0*	*0*
2.6.3	*Капитальный ремонт здания технического управления*	*работа*	*1*	*55 221*	*55 221*	*0*	*0*	*0*
2.6.4	*Корректировка проекта и реализация "Перепланировка цеха капитального ремонта в здание водогрейной котельной расположенной на территории АО "Актобе ТЭЦ""*	*работа*	*1*	*64 195*	*64 195*	*0*	*0*	*0*
	Инвестиционная программа на 2027 год							
	ВСЕГО на 2027 год		**19**	**13 627 317**	**13 627 317**	**0**	**0**	**0**
1	**Реконструкция, модернизация**	**мероприятие**	**6**	**11 073 179**	**11 073 179**	**0**	**0**	**0**
1.1	Реализация проекта "Установка П и Т отборов турбоагрегата ст.№3"	мероприятие	1	447 651	447 651	0	0	0
1.2	Реализация корректировки рабочего проекта "Перевод собственных нужд станции с напряжения 3,15кВ на 6,3кВ"	мероприятие	1	428 183	428 183	0	0	0
1.3	Реализация проекта локальных очистных сооружений хоз-фекальных стоков	мероприятие	1	123 932	123 932	0	0	0
1.3	Реализация проекта "Строительство парового котла ст. №12 производительностью 160 т/ч"	мероприятие	1	4 307 600	4 307 600	0	0	0
1.4	Реализация проекта "Строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал"	мероприятие	1	4 765 812	4 765 812	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество	инвестиций, тыс.тенге (без налога на добавленную стоимость)	Собственные	Заемные	Бюджетные средства	Нерегулируемая (иная) деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.5	Реализация проекта "Ликвидация двух железобетонных резервуара полуподземного типа для хранения мазута №1-2 объемом V-5000 м3 каждый"	мероприятие	1	1 000 000	1 000 000	0	0	0
2	**Капитальные ремонты оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений, приводящий к росту стоимость ОС**	**работа**	**13**	**2 554 138**	**2 554 138**	**0**	**0**	**0**
2.1	**Котлоагрегаты**	**работа**	**1**	**18 935**	**18 935**	**0**	**0**	**0**
2.1.1	*Котлоагрегат БКЗ-160-100ГМ ст.№11,зав.№766,рег.№470А*	*работа*	*1*	*18 935*	*18 935*	*0*	*0*	*0*
2.2	**Трубопроводы**	**работа**	**5**	**1 257 505**	**1 257 505**	**0**	**0**	**0**
2.2.1	*Капитальный ремонт трубопровода ХОВ вакуумных деаэраторов ст.№1-4 L 270м: Ø530 10 L 218м; Ø426х10 L 52м*	*работа*	*1*	*70 145*	*70 145*	*0*	*0*	*0*
2.2.2	*Капитальный ремонт трубопровода водопроводной воды Ø630х10 L 254м*	*работа*	*1*	*126 568*	*126 568*	*0*	*0*	*0*
2.2.3	*Капитальный ремонт трубопровода химически очищеной воды Ду630х10 (марка стали 17ГІСУ))*	*работа*	*1*	*322 882*	*322 882*	*0*	*0*	*0*
2.2.4	*Капитальный ремонт трубопровода сетевой воды «Прямая новая» (протяженность 471 м п.)*	*работа*	*1*	*381 510*	*381 510*	*0*	*0*	*0*
2.2.5	*Капитальный ремонт трубопровода обратной сетевой воды М-1 М-21 левого вывода ДУ 720х10*	*работа*	*1*	*356 400*	*356 400*	*0*	*0*	*0*
2.3	**Водогрейные котлы**	**работа**	**1**	**893 000**	**893 000**	**0**	**0**	**0**
2.3.1	Водогрейный котел ст.№4 зав.№7225, рег.№К1050А	работа	1	893 000	893 000	0	0	0
2.3	**Насосы**	**работа**	**3**	**87 665**	**87 665**	**0**	**0**	**0**
2.3.1	*Замена парового эжектора ЭП-3-25-75 ст.№1,2,3,4*	*работа*	*1*	*27 976*	*27 976*	*0*	*0*	*0*
2.3.2	*Замена насосов водопроводной воды ст.№2-300Д60, ст.№3-200Д60, ст.№6-Д500-90*	*работа*	*1*	*26 170*	*26 170*	*0*	*0*	*0*
2.3.3	*Замена подпиточных насосов ст.№2, 4, 5 (марка 350Д-90)*	*работа*	*1*	*33 519*	*33 519*	*0*	*0*	*0*
2.4	**Сооружения**	**работа**	**3**	**297 032**	**297 032**	**0**	**0**	**0**
2.4.1	*Капитальный ремонт подземного железобетонного резервуара запаса водопроводной воды V-5000м3 ст.№1*	*работа*	*1*	*106 837*	*106 837*	*0*	*0*	*0*
2.5.2	*Корректировка проекта и реализация "Передислокация цеха капитального ремонты в здание водогрейной котельной расположенной на территории АО "Актобе ТЭЦ"*	*работа*	*1*	*64 195*	*64 195*	*0*	*0*	*0*
2.5.3	*Капитальный ремонт мастерских АО "Актобе ТЭЦ"*	*работа*	*1*	*126 000*	*126 000*	*0*	*0*	*0*
	ИТОГО на 2023 – 2027 года		**84**	**28 693 383**	**28 693 383**	**0**	**0**	**0**

Приложение 2
к Совместному приказу Департамента
Комитета по регулированию естественных монополий
Министерства национальной экономики
Республики Казахстан по Актюбинской области
от "25" февраля 2026 года №3-ОД
и Управления энергетики и жилищно-коммунального
хозяйства Актюбинской области
от "13" февраля 2026 года № 01

Показатели эффективности инвестиционной программы субъекта естественной монополии
АО "Актобе ТЭЦ" - услуги по производству тепловой энергии
(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)
Период инвестиционной программы: 2023 – 2027 года

№ п/п	Наименование мероприятия инвестиционной программы	Расчет эффективности инвестиционной программы на период ее реализации, год*																			
		Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении					Снижение износа основных средств, %					Снижение нормативных потерь, %					Снижение аварийности, %				
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Реконструкция, модернизация	-	-	-	-	-	0%					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Капитальные ремонты оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений, приводящий к росту стоимость ОС	-	-	-	-	-	0%					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВСЕГО на 2023 год	0	0	0	0	0	0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Реконструкция, модернизация	-	-	-	-	-		0%				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Капитальные ремонты оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений, приводящий к росту стоимость ОС	-	-	-	-	-		0%				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВСЕГО на 2024 год	0	0	0	0	0	0%	0%	0%	0%	0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Реконструкция, модернизация	-	-	-	-	-			0%			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Капитальные ремонты оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений, приводящий к росту стоимость ОС	-	-	-	-	-			0%			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВСЕГО на 2025 год	0	0	0	0	0	0%	0%	0%	0%	0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Реконструкция, модернизация	-	-	-	-	-				2%		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Капитальные ремонты оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений, приводящий к росту стоимость ОС	-	-	-	-	-				3%		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВСЕГО на 2026 год	0	0	0	0	0	0%	0%	0%	4%	0%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	Реконструкция, модернизация	-	-	-	-	-					2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Капитальные ремонты оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений, приводящий к росту стоимость ОС	-	-	-	-	-					3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВСЕГО на 2027 год	0	0	0	0	0	0%	0%	0%	0%	4%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Приложение 3
к Совместному приказу Департамента
Комитета по регулированию естественных монополий
Министерства национальной экономики
Республики Казахстан по Актюбинской области
от "25" февраля 2026 года № 3-ОД
и Управления энергетики и жилищно-коммунального
хозяйства Актюбинской области
от "25" февраля 2026 года № 02

Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы
Сфера: производство, передача, распределение тепловой энергии

№ п/п	Вес целевого показателя, в процентах	Наименование информации	ПРОЕКТ					
			Единица измерения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1	78%	Мероприятие «Реконструкция, модернизация»	тысяч тенге	49 020	740 166	1 302 305	6 923 621	11 073 179
		Характеристика мероприятия и показатель измерения «Планируется проведение 7 мероприятий: - по повышению надежности работы и информационную безопасность проектно-технического комплекса; - по переводу собственных нужд станции с устаревших 3кВ на напряжение 6кВ; - по очистке поверхностных и промышленных стоков от нефтепродуктов, масляных и других взвешенных частиц; - по обновлению изношенных баков служащих для запаса подпиточной воды при пиковых режимах и минимальной ночной подпитки тепловых сетей; - по установке на основных источниках эмиссий автоматических систем для отслеживания и обеспечения передачи в режиме реального времени показателей эмиссий в окружающую среду; - по замене чаши пруда испарителя для предотвращения попадания вредных веществ в почву»	натуральная единица.	2 проекта	3 проекта	7 проектов	11 проектов	6 проектов
	22%	Мероприятие «Капитальные ремонты оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений, приводящий к росту стоимость ОС»	тысяч тенге	888 433	1 396 924	994 167	2 771 431	2 554 137
		Характеристика мероприятия и показатель измерения «Планируется проведение капитальных ремонтов 4-х групп основного и вспомогательного оборудования; - сверхтиповой ремонт паровых котлов по замене холодного пакета, труб подвесной панели, потолочного пароперегревателя, фронтального экрана, первой ступени воздухоподогревателя, ремонт запорно-регулирующей арматуры, тягодутьевых механизмов, обмуровки и тепловой изоляции; - сверхтиповой ремонт по замене трубопроводов для безаварийной работы оборудования и бесперебойной подачи тепла населению; - ремонт подземного железобетонного резервуара запаса водопроводной воды для предотвращения утечки запасов воды; - замена и поставка трубного пучка подогревателя сырой воды для улучшения тепло-электро экономичности и эффективности станции; - сверхтиповой ремонт водогрейных котлов по замене поверхностей нагрева, фронтального и промежуточного экрана с коллекторами, арматуры, по ремонту тягодутьевых механизмов и тепловой изоляции; - замена насосного оборудования для безаварийной работы оборудования»	натуральная единица.	8 ремонтов	11 ремонтов	7 ремонтов	17 ремонтов	13 ремонтов
11		Показатели						
		Цели 1 «Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы					
12		Тепловая мощность котла	Гкал час (или МВт ч)	-	-	-	-	-

№ п/п	Вес целевого показателя, в процентах	Наименование информа.)	ЕКТ					
			Единица измерения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1.3.		Длительность обработки заявки потребителя (на подключение, выдачу технических условий)	единица времени (дни, часы)/заявка	-	-	-	-	-
1.4.		Длительность установки общедомовых прибора учета, в том числе вышедшего из строя	единица времени (дни, часы) /заявление	-	-	-	-	-
1.5.		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки	-	-	-	-	-
1.6.		Количество установленных общедомовых приборов учета	% к году, предшествующему году подачи заявки	-	-	-	-	-
		Прочие показатели						
2.		Показатели Цели 2 «Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы					
2.1.		Износ производственных основных средств	%	41,78%	42,26%	43,54%	39,10%	34,65%
2.2.		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%	-	-	-	-	-
2.3.		Длительность устранения аварий (к году, предшествующему году подачи заявки)	%	-	-	-	-	-
2.4.		Спрос (дополнительный полезный отпуск тепловой энергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в Гкал, %)	-	-	-	-	-
2.5.		Количество точек подключения	штук	-	-	-	-	-
2.6.		Резервная мощность	миллион киловатт-час (или Гкал, в процентах)	-	-	-	-	-
2.7.		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр	-	-	-	-	-
		Прочие показатели						
3.		Показатели Цели 3 «Сокращение затрат на предоставление услуг»	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы					
3.1.		Затраты на топливо на единицу услуги	тенге/Гкал	-	-	-	-	-
3.2.		Затраты на электроэнергию (собственные нужды) на единицу услуги	тенге/Гкал	-	-	-	-	-
3.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге	-	-	-	-	-
3.4.		Технические потери	%	-	-	-	-	-
		Прочие показатели						
4.		Прочие цели		-	-	-	-	-
5.		Мероприятие « »	тысяч тенге	-	-	-	-	-
		Характеристика мероприятия и показатель измерения « »	натуральная единица	-	-	-	-	-
6.		**Итого сумма по всем мероприятиям, направленным на достижение целевых показателей инвестиционной программы**	тысяч тенге	937 452	2 137 090	2 296 472	9 695 052	13 627 317

№ 15-04-01/167-ОД от 28.11.2025

«QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY ULTTYQ EKONOMIKA MINISTRLİGİ TABIĢI MONOPOLIALARDY RETTEÝ KOMITETİNİŃ AQTÓBE OBLYSY BOIYNSHA DEPARTAMENTI» RESPÝBLIKALYQ MEMLEKETTİK MEKEMESİ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ КОМИТЕТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ МИНИСТЕРСТВА НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

BUIRYQ

ПРИКАЗ

2025 жылғы 28 қараша № 167-НҚ

«Ақтөбе ЖЭО» акционерлік қоғамының жылу энергиясын өндіру қызметіне тарифтердің шекті деңгейін және тарифтік сметаны ұзақ мерзімді кезеңге 2023-2027 жылдарға бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша департаментінің 2022 жылғы 9 қарашадағы № 92-НҚ бұйрығына өзгеріс енгізу туралы

«Табиғи монополиялар туралы» Қазақстан Республикасының 2018 жылғы 27 желтоқсандағы № 204-VI Заңының 8-бабының 12) тармақшасына сәйкес, Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2019 жылғы 19 қарашадағы №90 бұйрығымен бекітілген, Тарифтерді қалыптастыру қағидаларына сәйкес, Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің төрағасы м.а. 2019 жылғы 15 тамыздағы №1-НҚ бұйрығымен бекітілген, Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша департаменті туралы ережесінің 14-тармағының 11) тармақшасын және 19-тармағының 1) тармақшасын басшылыққа ала отырып, «Ақтөбе ЖЭО» акционерлік қоғамының өтінімі негізінде, **БҰЙЫРАМЫН:**

1. «Ақтөбе ЖЭО» акционерлік қоғамының жылу энергиясын өндіру қызметіне тарифтердің шекті деңгейін және тарифтік сметаны ұзақ мерзімді кезеңге 2023-2027 жылдарға бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша департаментінің 2022 жылғы 9 қарашадағы № 92-НҚ бұйрығының келесідей өзгеріс енгізілсін:

көрсетілген бұйрықтың №1 қосымшасы осы бұйрықтың №1 қосымшасына сәйкес жаңа редакцияда мазмұндалсын.

2. Табиғи монополиялар және бағаларды реттеу бөлімі осы бұйрықты «Ақтөбе ЖЭО» акционерлік қоғамының назарына жеткізсін.

3. Осы бұйрықтың орындалуын бақылауды Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша департаменті басшысының орынбасары Ж.А. Картымбетовке жүктелсін.

4. Осы бұйрық қол қойылған күннен бастап күшіне енеді.

Департамент басшысы **Е.Дүйсен**

«QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY ULTTYQ EKONOMIKA MINISTRLİGİ TABIĞI MONOPOLIALARDY RETTEÝ KOMITETİNİŃ AQTÓBE OBLYSY BOIYNSHA DEPARTAMENTI» RESPÝBLIKALYQ MEMLEKETTİK MEKEMESİ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ КОМИТЕТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ МИНИСТЕРСТВА НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

BUIRYQ

ПРИКАЗ

28 ноября 2025 года № 167-ОД

О внесении изменения в приказ Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области от 9 ноября 2022 года № 92-ОД «Об утверждении предельных уровней тарифов и тарифной сметы на услуги по производству тепловой энергии акционерного общества «Актобе ТЭЦ» на долгосрочный период 2023-2027 годы»

В соответствии с подпунктом 12) статьи 8 Закона Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года № 204-VI «О естественных монополиях», Правилами формирования тарифов, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года №90, руководствуясь подпунктом 11) пункта 14 и подпунктом 1) пункта 19 Положения о Департаменте Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области, утвержденного приказом и.о. Председателя Комитета по регулировани естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 15 августа 2019 года №1-ОД, на основании заявки акционерного общества «Актобе ТЭЦ», **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области от 9 ноября 2022 года № 92-ОД «Об утверждении предельных уровней тарифов и тарифной сметы на услуги по производству тепловой энергии акционерного общества «Актобе ТЭЦ» на долгосрочный период 2023-2027 годы» следующее изменение:

приложение №1 указанного приказа изложить в новой редакции согласно приложению №1 к настоящему приказу.

2. Отделу регулирования естественных монополий и цен довести настоящий приказ до сведения акционерного общества «Актобе ТЭЦ».

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя Департамента Комитета по регулированию естественных монополий

Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области Картымбетову Ж.А.

5. Настоящий приказ вводится в действие со дня подписания.

Руководитель Департамента **Е.Дүйсен**

Согласовано
28.11.2025 12:41 Құлтазина Гүлайым Серікқызы
28.11.2025 12:43 Картымбетов Жаслан Алтынбаевич

Подписано
28.11.2025 12:45 Дүйсен Ерлан Алдамбергенұлы

ЭЛЕКТРОНДЫҚ ҚҰЖАТТЫҢ КӨШІРМЕСІ ДҰРЫС

Приложение №1
к приказу Департамента Комитета по регулированию
естественных монополий Министерства национальной
экономики Республики Казахстан по Актюбинской
области от "26" ноября 2025 года № 167-ОД

Тарифная смета АО "Актобе ТЭЦ" на услуги по производству тепловой энергии на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Принято Уполномоченным органом					
			За весь период реализации проекта, в том числе	2023 год реализации	2024 год реализации	2025 год реализации	2026 год реализации	2027 год реализации
1	**Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе**	тыс. тенге	33 514 432,15	4 826 644,38	5 599 815,57	7 243 162,60	7 884 561,82	7 960 247,77
1	**Материальные затраты, всего, в том числе**	тыс. тенге	21 717 559,08	3 118 104,56	3 427 024,12	4 580 426,93	5 290 840,89	5 301 162,59
1.1	**Сырье и материалы**	тыс. тенге	4 761 593,21	737 291,48	933 243,82	1 102 480,39	992 050,64	996 526,88
	Вода на технические нужды	тыс. тенге	4 161 260,41	623 335,35	843 345,73	934 289,89	880 144,72	880 144,72
	Химреагенты	тыс. тенге	356 888,58	72 917,71	44 678,94	95 338,11	70 565,60	73 388,23
	Вспомогательные материалы	тыс. тенге	243 444,23	41 038,43	45 219,15	72 852,39	41 340,32	42 993,93
1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. тенге	30 822,76	4 621,31	5 106,48	5 432,34	7 677,76	7 984,87
1.3	Топливо	тыс. тенге	16 064 065,73	2 253 092,00	2 349 054,21	3 156 636,00	4 152 642,00	4 152 641,53
1.4	Энергия	тыс. тенге	861 077,37	123 099,76	139 619,61	315 878,19	138 470,49	144 009,31
2	**Амортизация**	тыс. тенге	3 235 225,70	432 774,39	650 521,06	679 767,32	716 942,50	755 220,44
3	**Ремонт, всего, в том числе**	тыс. тенге	1 529 331,23	287 299,48	272 341,52	310 417,64	323 172,84	336 099,75
3.1	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств	тыс. тенге	1 529 331,23	287 299,48	272 341,52	310 417,64	323 172,84	336 099,75
4	**Расходы на оплату труда, всего, в том числе**	тыс. тенге	5 182 446,40	735 309,62	869 019,10	1 192 705,89	1 192 705,89	1 192 705,89
4.1	Заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	4 436 933,37	621 452,79	734 868,49	1 026 870,70	1 026 870,70	1 026 870,70
	Социальный налог и социальные отчисления	тыс. тенге	478 447,89	74 719,22	81 804,71	107 307,99	107 307,99	107 307,99
	ОСМС	тыс. тенге	144 554,45	24 836,48	27 299,61	30 806,12	30 806,12	30 806,12
4.4	Обязательные профессиональные пенсионные взносы 5%	тыс. тенге	122 510,69	14 301,13	25 046,29	27 721,09	27 721,09	27 721,09
5	**Налоги**	тыс. тенге	802 330,91	88 252,68	162 585,56	202 831,64	171 047,85	177 613,18
5.1	Налог на имущество	тыс. тенге	678 599,27	70 183,56	132 571,31	183 330,84	143 389,00	149 124,56
5.2	Налог на транспорт	тыс. тенге	1 312,39	197,90	211,62	193,79	349,31	359,78
5.3	Плата за эмиссию в окружающую среду	тыс. тенге	122 419,26	17 871,23	29 802,63	19 307,02	27 309,55	28 128,83
6	**Прочие затраты (расшифровать)**	тыс. тенге	1 047 538,83	164 903,65	218 324,23	277 013,18	189 851,85	197 445,92
6.1	Услуги автотранспорта	тыс. тенге	134 816,06	25 273,33	33 378,83	40 673,63	17 397,19	18 093,08
6.2	Опыты, исследования, испытания	тыс. тенге	74 906,67	17 671,91	12 175,94	17 801,39	13 361,48	13 895,94
6.3	Услуги водоотведения	тыс. тенге	20 494,17	3 232,16	3 852,56	4 526,90	4 354,19	4 528,36
6.4	Услуги гослаборатории	тыс. тенге	20 763,24	4 158,00	3 696,00	3 157,31	4 780,36	4 971,57
6.5	Услуги по пожарной сигнализации	тыс. тенге	29 317,55	14 985,23	4 198,34	4 776,97	2 625,99	2 731,03
6.6	Услуги дератизации	тыс. тенге	2 903,20	214,21	366,71	351,46	966,09	1 004,74
6.7	Услуги вневедомственной охраны	тыс. тенге	151 779,27	23 989,00	27 620,99	34 914,19	31 987,79	33 267,30
6.8	Услуги страхования	тыс. тенге	90 891,59	3 136,23	29 771,83	33 504,80	11 999,38	12 479,35
6.9	Услуги автоинспекции	тыс. тенге	415,01	29,20	36,35	50,40	146,60	152,46
6.10	Услуги по охране окружающей среды	тыс. тенге	168 278,16	12 738,78	26 495,14	54 841,61	36 373,83	37 828,79
6.11	Охрана труда	тыс. тенге	114 531,82	14 817,29	20 695,30	25 253,36	26 355,82	27 410,05
6.12	Повышение квалификации работников	тыс. тенге	18 008,39	2 623,99	2 366,33	3 746,64	4 544,82	4 726,61
6.13	Подписка на печатные издания	тыс. тенге	1 965,49	358,49	385,39	399,00	403,25	419,38
6.14	Услуги связи	тыс. тенге	75 084,42	15 793,28	16 370,32	10 073,88	16 101,44	16 745,50
6.15	Услуги пожарной и аварийно-спасательной службы	тыс. тенге	143 383,79	25 882,57	36 914,20	42 941,64	18 453,62	19 191,76
II	**Расходы периода всего, в том числе**	тыс. тенге	2 700 323,82	577 599,09	588 011,54	548 483,52	513 666,83	472 562,83
7	**Общие и административные расходы, всего: в том числе:**	тыс. тенге	1 272 268,75	204 107,76	258 460,37	262 872,51	271 995,97	274 832,13
7.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	815 517,45	117 305,78	168 106,05	176 701,87	176 701,87	176 701,87
	Социальный налог и социальные отчисления	тыс. тенге	81 886,83	11 859,63	14 631,17	18 465,35	18 465,35	18 465,35
	ОСМС	тыс. тенге	23 172,33	3 483,37	3 785,79	5 301,06	5 301,06	5 301,06
7.4	**Налоги**	тыс. тенге	67 548,53	12 023,46	12 368,68	12 295,95	15 419,80	15 440,64
7.4.1	*Налог на имущество*	*тыс. тенге*	2 264,79	*265,05*	*604,63*	*578,39*	*400,36*	*416,37*
7.4.2	*Налог на транспорт*	*тыс. тенге*	385,10	*59,45*	*62,99*	*16,50*	*120,67*	*125,49*
7.4.3	Аренда земли	тыс. тенге	64 898,64	11 698,96	11 701,06	11 701,06	14 898,77	14 898,77
7.5	**Прочие расходы (расшифровать)**	тыс. тенге	284 143,61	59 435,53	59 568,68	50 108,29	56 107,90	58 923,21
7.5.1	Командировочные расходы	тыс. тенге	17 451,20	1 662,31	4 572,56	4 192,97	3 442,82	3 580,53
7.5.2	Услуги связи	тыс. тенге	95 719,47	22 148,43	24 879,95	14 557,12	16 732,34	17 401,63
7.5.3	**Оплата консультационных, аудиторских, юридических, информационных услуг**	тыс. тенге	120 145,19	29 154,18	21 286,31	17 769,31	25 178,63	26 756,77
	Аудиторские	*тыс. тенге*	105 121,73	*28 529,30*	*19 873,20*	*15 912,01*	*19 733,64*	*21 085,58*
	Юридические	*тыс. тенге*	13 782,67	*456,04*	*1 260,33*	*1 675,92*	*5 093,32*	*5 297,05*
	Информационные	*тыс. тенге*	1 240,79	*168,84*	*152,77*	*181,37*	*361,67*	*376,14*
7.5.4	Услуги банка	тыс. тенге	4 500,37	398,28	1 674,63	1 225,07	589,41	612,98
7.5.5	Расходы по изготовлению бланков	тыс. тенге	10 082,24	1 816,39	719,85	3 038,56	2 209,53	2 297,91
7.5.6	Расходы на канцелярские товары	тыс. тенге	12 953,09	1 884,75	2 466,51	2 666,66	2 912,34	3 023,83
7.5.7	Подписка на печатные издания	тыс. тенге	499,57	96,40	101,19	89,21	104,29	108,40
7.5.8	Услуги ИВЦ	тыс. тенге	6 029,96	68,32	1 372,50	1 159,36	1 681,26	1 748,51
7.5.9	Тех. обсл. выч. техники и кондиционеров	тыс. тенге	12 862,50	1 742,73	1 996,53	4 367,60	2 331,20	2 424,44
7.5.10	Почтовые расходы	тыс. тенге	3 900,01	463,74	504,63	1 042,43	926,08	963,13
7.6	**Расходы на выплату вознаграждений**	тыс. тенге	1 428 055,07	373 491,33	329 551,17	285 611,01	241 670,86	197 230,70
III	**Всего затрат на предоставление услуг**	тыс. тенге	36 214 755,97	5 404 243,47	6 187 827,12	7 791 646,12	8 398 228,65	8 432 810,60
IV	**Доход (РБА*СП)**	тыс. тенге	27 148 162,33	983 204,87	2 287 793,48	4 243 817,90	8 215 590,53	11 417 755,55
V	**Регулируемая база задействованных активов (РБА)**	тыс. тенге	27 933 099,15	4 332 222,62	4 613 307,66	5 222 824,24	6 007 844,75	7 756 899,88
VI	**Всего доходов**	тыс. тенге	63 362 918,30	6 387 448,34	8 475 620,60	12 035 464,02	16 613 819,18	19 850 566,16
VII	**Объем предоставляемых услуг**	Гкал	8 524 320,00	1 704 864,00	1 704 864,00	1 704 864,00	1 704 864,00	1 704 864,00
VIII	**Нормативные технические потери**	%	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
		Гкал	9 600,00	1 920,00	1 920,00	1 920,00	1 920,00	1 920,00
IX	**Тариф (без налога на добавленную стоимость)**	тенге / Гкал	7 433,19	3 746,60	4 971,44	7 059,49	9 744,95	11 643,49
X	**Сумма необоснованного дохода**	тыс. тенге	116 164,83	116 164,83	0,00	0,00	0,00	0,00
XI	**Сумма недополученного дохода**	тыс. тенге	974 251,60	322 162,00	0,00	217 363,20	217 363,20	217 363,20
XII	**ВСЕГО ДОХОДОВ**	тыс. тенге	64 221 005,07	6 593 445,51	8 475 620,60	12 252 827,22	16 831 182,38	20 067 929,36
XIII	**ТАРИФ**	тыс. тенге	7 533,86	3 867,43	4 971,44	7 186,98	9 872,45	11 770,99

	в том числе	*тенге Гкал*						
	с 01.01.2026 по 31.03.2026	*тенге Гкал*					**9 088,02**	
	с 01.04.2026 по 31.12.2026	*тенге Гкал*					**11 031,12**	
	Справочно:							
8	**Среднесписочная численность персонала**	**человек**	**679**	**679**	**679**	**679**	**679**	**679**
	в том числе:							
8.1	*Производственного*	*человек*	*621*	*621*	*621*	*621*	*621*	*621*
8.2	*Административного*	*человек*	*58*	*58*	*58*	*58*	*58*	*58*
9	**Среднемесячная заработная плата, всего, в том числе**	**тенге**	**3 258 850,81**	**230 142,69**	**238 991,28**	**335 616,77**	**335 616,77**	**335 616,77**
9.1	*Производственного персонала*	*тенге*	*1 444 369,40*	*225 831,73*	*234 266,24*	*328 090,48*	*328 090,48*	*328 090,48*
9.2	*Административного персонала*	*тенге*	*1 814 481,41*	*276 299,65*	*289 581,76*	*416 200,00*	*416 200,00*	*416 200,00*
10	**Затраты, осуществляемые за счет прибыли (расшифровать)**	**тыс. тенге**	**27 148 162,33**	**983 204,87**	**2 287 793,48**	**4 243 817,90**	**8 215 590,53**	**11 417 755,55**
	Утвержденная инвестиционная программа	*тыс. тенге*	*25 458 156,33*	*645 203,67*	*1 949 792,28*	*3 905 816,70*	*7 877 589,33*	*11 079 754,35*
	Выплата основного долга по займу	*тыс. тенге*	*1 690 006,00*	*338 001,20*	*338 001,20*	*338 001,20*	*338 001,20*	*338 001,20*

ЭЛЕКТРОНДЫҚ ҚҰЖАТТЫҢ КӨШІРМЕСІ ДҰРЫС ҚОЛЫ

№ 15-04-01/94-ОД от 15.08.2025

«QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY ULTTYQ EKONOMIKA MINISTRLIGI TABIGI MONOPOLIALARDY RETTEÝ KOMITETINIŃ AQTÓBE OBLYSY BOIYNSHA DEPARTAMENTI» RESPÝBLIKALYQ MEMLEKETTIK MEKEMESI

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ КОМИТЕТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ МИНИСТЕРСТВА НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

BUIRYQ **ПРИКАЗ**

15 тамыз 2025 жыл № 94-нқ

«Ақтөбе ЖЭО» акционерлік қоғамының кәсіпорынының жылу энергиясын өндіру қызметіне уақытша өтемдік тариф бекіту туралы

«Табиғи монополиялар туралы» Қазақстан Республикасының Заңының 8-бабының 15) тармақшасына, Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2019 жылғы 19 қарашадағы № 90 бұйрығымен бекітілген, Тарифтерді калькуляциялау қағидаларына сәйкес, Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитеті төрағасының м.а. 2019 жылғы 15 тамыздағы № 1-НҚ бұйрығымен бекітілген, Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша департаменті туралы ережесінің 14-тармағының 13) тармақшасын және 19-тармағының 1) тармақшасын басшылыққа ала отырып, 2024 жылға бекітілген тарифтік сметаны орындау есебіне жүргізілген талдау нәтижесі бойынша, жылу энергиясын өндіру қызметіне, осы шешім қабылданған күнге Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің қайта қаржыландыру ставкасын ескере отырып, 11 821 833 теңге мөлшерінде тұтынушыларға әкелген шығынды өтеу мақсатында, **БҰЙЫРАМЫН:**

1. «Ақтөбе ЖЭО» акционерлік қоғамының жылу энергиясын өндіру қызметіне 2025 жылдың 1 қазанынан бастап 1 жыл мерзіміне:

1) қосымша құн салығынсыз 1 Гкал үшін 7 180,05 теңге мөлшерінде уақытша өтемдік тарифі бекітілсін.

2) осы бұйрықтың №1 қосымшасына сәйкес тұтынушылар топтары бойынша сараланған тарифтер бекітілсін.

2. 2025 жылдың 1 қазанынан бастап «Ақтөбе ЖЭО» акционерлік қоғамының жылу энергиясын өндіру қызметіне тарифтердің шекті деңгейін және тарифтік сметаны ұзақ мерзімдік кезеңге 2023-2027 жылдарға бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша Департаментінің 2022 жылғы 9 қарашадағы №92-НҚ бұйрығының 1-тармағының 1) және 3) тармақшаларының қолданысы осы бұйрықтың қолданыс мерзіміне тоқтатылсын.

3. Табиғи монополиялар және бағаларды реттеу бөлімі осы бұйрықты «Ақтөбе ЖЭО» акционерлік қоғамының назарына жеткізсін.

4. «Ақтөбе ЖЭО» акционерлік қоғамына заңнамамен бекітілген мерзім ішінде жылу энергиясын өндіру қызметіне уақытша өтемдік тариф бекітілгені жөнінде тұтынушыларды хабардар етсін.

5. Осы бұйрықтың орындалуын бақылауды Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша департаменті басшысының орынбасары Ж.А. Картымбетовке жүктелсін.

6. Осы бұйрық қол қойылған күннен бастап күшіне енеді.

Департамент басшысы **Е.Дүйсен**

ЭЛЕКТРОНДЫҚ ҚҰЖАТТЫҢ КӨШІРМЕСІ ДҰРЫС
ҚОЛЫ

«QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY ULTTYQ EKONOMIKA MINISTRLİGİ TABIĞI MONOPOLIALARDY RETTEÝ KOMITETİNİŃ AQTÓBE OBLYSY BOIYNSHA DEPARTAMENTI» RESPÝBLIKALYQ MEMLEKETTİK MEKEMESİ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ КОМИТЕТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ МИНИСТЕРСТВА НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

BUIRYQ **ПРИКАЗ**

15 августа 2025 года № 94-ОД

Об утверждении акционерному обществу «Актобе ТЭЦ» временного компенсирующего тарифа на услуги по производству тепловой энергией

В соответствии с подпунктом 15) статьи 8 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях», Правилами формирования тарифов, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90, руководствуясь подпунктом 13) пункта 14 и подпунктом 1) пункта 19 Положения о Департаменте Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области, утвержденного приказом и.о. Председателя Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 15 августа 2019 года № 1-ОД, по результатам проведенного анализа исполнения тарифной сметы за 2024 год, в целях возмещения причиненных потребителям убытков на услуги по производству тепловой энергией в размере 11 821 833 тенге с учетом ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день принятия решения, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить акционерному обществу «Актобе ТЭЦ» с 1 октября 2025 года со сроком действия на 1 год:

1) временный компенсирующий тариф на услуги по производству тепловой энергией в размере 7 180,05 тенге за 1 Гкал без налога на добавленную стоимость.

2) дифференционные тарифы по группам потребителей, согласно приложению №1 к настоящему приказу.

2. С 1 октября 2025 года приостановить действие подпунктов 1) и 3) пункта 1 приказа Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области от 9 ноября 2022 года №92-ОД «Об утверждении предельных уровней тарифов и тарифной сметы на услуги по производству тепловой энергией акционерного общества «Актобе ТЭЦ» на долгосрочный период 2023-2027 годы» на срок действия данного приказа.

3. Отделу регулирования естественных монополий и цен довести настоящий приказ до сведения акционерного общества «Актобе ТЭЦ».

4. Акционерному обществу «Актобе ТЭЦ» в установленный законодательством срок уведомить потребителей об утверждении временного компенсирующего тарифа на услуги по производству тепловой энергией.

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области Картымбетова Ж.А.

6. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

Руководитель Департамента **Е. Дүйсен**

Согласовано
15.08.2025 16:17 Құлтазина Гүлайым Серікқызы
15.08.2025 16:17 Картымбетов Жаслан Алтынбаевич
Подписано
15.08.2025 16:22 Дүйсен Ерлан Алдамбергенұлы

Приложение №1
к приказу Департамента Комитета по регулированию
естественных монополий Министерства национальной экономики
Республики Казахстан по Актюбинской области
от "15" августа 2025 года №94-ОД

Предельные уровни дифференцированных тарифов на услуги по производству тепловой энергии по группам потребителей АО "Актобе ТЭЦ"

№	Группы потребителей	Единица измерения	Тариф, без НДС
1	**средний тариф**	**тенге/Гкал**	**7 180,05**
2	для отпуска тепловой энергии потребителям АО "Aqtobe su-energy group"	тенге/Гкал	6 333,11
2.1.	для отпуска тепловой энергии потребителям АО "Актобе ТЭЦ"	тенге/Гкал	12 431,44
2.2.	для собственных нужд	тенге/Гкал	7 525,81