

ТЕНДЕР КЗ

№65 (3497)	04 августа 2026 г.	Выходит 5 раз в неделю.	Распространяется на всей территории Казахстана.	Издается с 01 июля 2009 г.	www.tendr.kz
------------	--------------------	-------------------------	---	----------------------------	--------------

Реттеліп көрсетілетін қызмет - электр энергиясын беру бойынша "Алатау Жарық Компаниясы" АҚ бекітілген тарифтік сметаның орындалуы туралы, бекітілген инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы, реттелетін қызметтердің сапасы мен сенімділігі көрсеткіштерін сақтау және қызметінің тиімділік көрсеткіштеріне қол жеткізу туралы 2026 жылдың 1-жартыжылдығының қорытындысы бойынша есепке ақпарат 1. "АЖК" АҚ туралы жалпы ақпарат "АЖК" АҚ өңірлік электржелілік компания болып табылады. Қызмет көрсету аймағы: "АЖК" АҚ қызмет көрсету аймағына ең ірі мегаполис Алматы қаласы және Алматы өңірі өңірі кіреді. Желілерге қызмет көрсетуді Алматы қаласы бойынша 8 ЭТА және Алматы облысы бойынша 12 ЭТА жүзеге асырады. Қызметтер: Компанияға тиесілі электр желілері арқылы Алматы қаласы мен Алматы өңіріне электр энергиясын беру. Теңгерімдік тиістілік: Алматы энергоөңірінің 220/110/35/6-10/0,4 кВ кернеу кластарының электр желілері. Тұтынушылар - 25 (30.06.2026ж. хал-ахуал бойынша): "АЖК" АҚ "АлматыЭнергоСбыт" филиалы арқылы -1 036331 дана(тұтынушылар: РБ-дан; Алматы қаласының бюджетінен; облыстық бюджеттен қаржыландырылатындар; ПИК; ауыл шаруашылығы ұйымдары; басқалар) Қызмет көрсетілетін аумақ - 111 730,8 км2 ЭЖЖ желілерінің жалпы ұзындығы - 30 854,92 км. 35кВ және одан жоғары қосалқы станциялар саны - 206дана 6-10/0,4 кВ-БП және ТҚС саны - 7 306дана. 6-220 кВ трансформаторлардың жалпы саны- 8878дана, қосынды қуаты 10 643 МВА. Ескертпе: "АЖК" АҚ өндірістік көрсеткіштері "АЖК"АҚ жылдық есебінің көрсеткіштеріне сәйкес жылына бір рет өзгереді. 2. 2025 жылдың 1-жартыжылдығының қорытындысы бойынша бекітілген инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы ақпарат. 2026жылға арналған жоспар бойынша 46738 млн. теңге болса, 2026 жылдың 1-жартыжылдығында инвестициялық бағдарламаның нақты орындалуы 4 699 млн. теңгені немесе 10% құрады <table><tr><th rowspan="2">Қаржыландыру көздері</th><th colspan="4">2025 жыл</th></tr><tr><th>Жоспар</th><th>Факт</th><th>Ауытқу</th><th>Орындау %</th></tr><tr><td>Барлығы</td><td>46738</td><td>4 699</td><td>-42 039</td><td>10%</td></tr><tr><td>Жеке қаражаты</td><td>46738</td><td>4699</td><td>-42 039</td><td>10%</td></tr></table> Соның ішінде іс-шаралар бойынша: <table><tr><th>Іс-шаралар атауы</th><th>Жоспар</th><th>Факт</th><th>Ауытқу</th><th>Орындау %</th></tr><tr><td>Электр тарату торларын қайта құрылымдау</td><td>8 815</td><td>2 780</td><td>-6 035</td><td>32%</td></tr><tr><td>ЭЖЖ салу, қайта құрылымдау</td><td>15 247</td><td>1 137</td><td>-14 111</td><td>-7%</td></tr><tr><td>ҚС салу, қайта құрылымдау</td><td>6 318</td><td>0</td><td>-6 318</td><td>0%</td></tr><tr><td>SCADA, ЭКЕАЖ енгізу</td><td>8 511</td><td>0</td><td>- 8 511</td><td>0%</td></tr><tr><td>Өндірістік активтерді және өндірістік қызмет процесіне тікелей қатысатын өзге де негізгі құралдарды жөндеуге арналған өзге де шығындар</td><td>477</td><td>0</td><td>-477</td><td>0%</td></tr><tr><td>Негізгі құралдар мен материалдық емес активтерді сатып алу</td><td>4 911</td><td>88</td><td>-4 823</td><td>2%</td></tr><tr><td>Электр желілері мен жабдықтарды күрделі жөндеу</td><td>2 457</td><td>695</td><td>- 1 763</td><td>28%</td></tr><tr><td>ЖИЫНЫ</td><td>46 738</td><td>4 699</td><td>-42 039</td><td>10%</td></tr></table> Табиғи монополия субъектісінің қызметін реттейтін нормативтік-құқықтық актілерге сәйкес инвестициялық бағдарламаның көрсеткіштері жартыжылдықтар бойынша бөлінбестен бір жылға бекітіледі. Осыған байланысты, 1-ші жартыжылдықта нақты қалыптасқан көрсеткіштер инвестициялық бағдарламаның тұтастай орындалуын іске асыруға тиісті баға бермейді. Бұл ретте, жыл қорытындысы бойынша "АЖК" АҚ бекітілген көрсеткіштер шегінде инвестициялық бағдарлама көрсеткіштерінің орындалуын болжайды. 2. 1. Инвестициялық бағдарламаны іске асыру нәтижелері "АЖК" АҚ инвестициялық бағдарламасын іске асыру мынадай нысаналы көрсеткіштерге қол жеткізуге бағытталған: <i>нормативтік техникалық ысыраптарды азайту;</i> <i>реттеліп көрсетілетін қызметтердің көлемін ұлғайту және (немесе) сапасын арттыру;</i> <i>субъектінің технологиялық процесін басқарудың ақпараттық жүйелерін енгізу және (немесе) электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйелерін, технологиялық процесті басқарудың автоматтандырылған жүйелерін енгізу;</i> <i>негізгі құралдардың тозуын азайту;</i> <i>реттелетін қызметтің сапасын, сенімділігін және тиімділігін арттыруды қамтамасыз ету;</i> <i>энергия үнемдеуді қамтамасыз ету және энергия тиімділігін арттыру.</i> 2026 жылы мына іс-шаралар бойынша жұмыстарды аяқтау жоспарлануда: ТалғарЭТА 10/0,4кВ-тық электр желілерін қайта құрылымдау; Алматы қаласындағы Алмалы, Жетісу, Әуезов аудандары бойынша 1-ЭТА 1-ЖЭО-да 6-10кВ кернеулі электр кабелдік желілерді қайта құрылымдау;					Қаржыландыру көздері	2025 жыл				Жоспар	Факт	Ауытқу	Орындау %	Барлығы	46738	4 699	-42 039	10%	Жеке қаражаты	46738	4699	-42 039	10%	Іс-шаралар атауы	Жоспар	Факт	Ауытқу	Орындау %	Электр тарату торларын қайта құрылымдау	8 815	2 780	-6 035	32%	ЭЖЖ салу, қайта құрылымдау	15 247	1 137	-14 111	-7%	ҚС салу, қайта құрылымдау	6 318	0	-6 318	0%	SCADA, ЭКЕАЖ енгізу	8 511	0	- 8 511	0%	Өндірістік активтерді және өндірістік қызмет процесіне тікелей қатысатын өзге де негізгі құралдарды жөндеуге арналған өзге де шығындар	477	0	-477	0%	Негізгі құралдар мен материалдық емес активтерді сатып алу	4 911	88	-4 823	2%	Электр желілері мен жабдықтарды күрделі жөндеу	2 457	695	- 1 763	28%	ЖИЫНЫ	46 738	4 699	-42 039	10%
Қаржыландыру көздері	2025 жыл																																																																			
	Жоспар	Факт	Ауытқу	Орындау %																																																																
Барлығы	46738	4 699	-42 039	10%																																																																
Жеке қаражаты	46738	4699	-42 039	10%																																																																
Іс-шаралар атауы	Жоспар	Факт	Ауытқу	Орындау %																																																																
Электр тарату торларын қайта құрылымдау	8 815	2 780	-6 035	32%																																																																
ЭЖЖ салу, қайта құрылымдау	15 247	1 137	-14 111	-7%																																																																
ҚС салу, қайта құрылымдау	6 318	0	-6 318	0%																																																																
SCADA, ЭКЕАЖ енгізу	8 511	0	- 8 511	0%																																																																
Өндірістік активтерді және өндірістік қызмет процесіне тікелей қатысатын өзге де негізгі құралдарды жөндеуге арналған өзге де шығындар	477	0	-477	0%																																																																
Негізгі құралдар мен материалдық емес активтерді сатып алу	4 911	88	-4 823	2%																																																																
Электр желілері мен жабдықтарды күрделі жөндеу	2 457	695	- 1 763	28%																																																																
ЖИЫНЫ	46 738	4 699	-42 039	10%																																																																

Информация к отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности АО "Алатау Жарық Компаниясы" по итогам 1 полугодия 2026 года, по регулируемой услуге - передача электрической энергии 1. Общая информация об АО "АЖК" АО "АЖК" является региональной электросетевой компанией. Зона обслуживания: В зону обслуживания АО "АЖК" входит самый крупный мегаполис г.Алматыи Алматинский регион. Обслуживание сетей осуществляется 8-ю РЭС по городу Алматы и 12-ю РЭС по Алматинской области. Услуги: Передача электрической энергии по городу Алматы и Алматинскому региону через принадлежащие Компании электрические сети. Балансовая принадлежность: Электрические сети классов напряжения 220/110/35/6-10/0,4кВ Алматинского энергорегиона. Потребители - 25 (по состоянию 30.06.2026г.): Через филиал АО "АЖК" "ЭнергоСбыт" - 1 036331 шт. (потребители: промышленные, финансируемые из РБ; из бюджета г.Алматы; областного бюджета; КСК; сельскохозяйственные организации; прочие)- Обслуживаемая территория - 111 730,8 км2 Общая протяженность линий ЛЭП - 30 854,92 км. Количество подстанций 35 кВ и выше - 206шт Количество ТП и РП 6-10/0,4 кВ - 7 306 шт. Общее количество трансформаторов 6-220 кВ - 8 878шт, суммарной мощностью 10 643 МВА. Примечание: производственные показатели АО "АЖК" меняются раз в год согласно показателям годового отчета АО "АЖК".				
2. Информация об Исполнении утвержденной инвестиционной программы поитогам 1 полугодия 2025 года. При плане на 2026 год46738 млн. тенге фактическое исполнение Инвестиционной программы за 1 полугодие 2026 года составило 4 699 млн. тенге или 10 %				
Источники финансирования	2025 год			
	План	Факт	Отклонение	Исполнение в %
Всего	46 738	4 699	-42 039	10%
Собственные средства	46 738	4 699	-42 039	10%
В том числе по мероприятиям:				
Наименование мероприятий	План	Факт	Отклонение	Исполнение, в %
Реконструкция распределительных электрических сетей	8 815	2 780	-6 035	32%
Строительство реконструкции ЛЭП	15 247	1 137	-14 111	7%
Строительство, Реконструкция ПС	6 318	0	-6 318	0%
Внедрение SCADA, АСКУЭ	8 511	0	-8 511	0%
Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности	477	0	-477	0%
Приобретение основных средств и нематериальных активов	4 911	88	-4 823	2%
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	2 457	695	- 1 763	28%
ИТОГО	46 738	4 699	-42 039	10%
Согласно нормативно-правовым актам, регулирующих деятельность субъекта естественной монополии, показатели инвестиционной программы утверждаются на год, без разбивки по полугодиям. В связи с чем, фактически сложившиеся показатели за 1-е полугодие, не дают должной оценки реализации исполнения инвестиционной программы в целом. При этом, по итогам года АО "АЖК" прогнозирует исполнение показателей инвестиционной программы в пределах утверждённых показателей.				
2. 1. Эффект от реализации инвестиционной программы Реализация инвестиционной программы АО "АЖК" направлена на достижение следующих целевых показателей: снижение нормативных технических потерь; увеличение объема и (или) повышения качества предоставляемых регулируемых услуг; внедрение информационных систем управления технологическим процессом субъекта и (или) внедрение автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии, автоматизированных систем управления технологическим процессом; снижение износа основных средств; обеспечение повышения качества, надежности и эффективности регулируемой услуги; обеспечение энергосбережения и повышение энергоэффективности.				
В 2026 году планируется завершение работ по мероприятиям: Реконструкция электрических сетей 10/0,4кВ РЭС Талгарского РЭС; Реконструкция электрических кабельных сетей напряжением 6-10кВ от ТЭЦ-1 РЭС-1 по г.Алматы, Алмалинский, Жетысуйский, Ауэзовский район;				

Алматы қаласы Алмалы ауданында 116-БП-дан 10кВ кернеулі электр кабелдік желілерді қайта құраламдау және жаңадан салу;
Алматы қаласы Алмалы ауданында 13-БП-дан 6-10кВ кернеулі электр кабелдік желілерді қайта құрылымдау, №1А ҚС жүктемесін азайту үшін 10кВ-КЖ-ні жаңадан салу және ТҚС-ны ауыстыру;
48-БП, 49-БП және 001-ТҚС 6кВ электр желілерін 10кВ жоғары кернеуге көшіру;
119А-ҚС-дан 183-БП-ға дейін 10кВ-2КЖ-ні салу;
Алматы қаласы Алатау ауданы 1-ЭТА 47А-ҚС ТҚС-дан 0,4кВ-ӘЖ-ні қайта құрылымдау;
Алматы қаласы Алмалы ауданы 2-ЭТА 1А-ҚС ТҚС-дан 0,4кВ-ӘЖ-ні қайта құрылымдау;
Алматы қаласы Наурызбай ауданы 3-ЭТА ф.14-171А, ф.66-147А ТҚС-дан 0,4кВ-ӘЖ-ні қайта құрылымдау;
Түймебаев ауылы, ӨбЭТА 0,-10кВ-ӘЖ-ні және 10/0,4кВ-ТҚС-ны қайта құрылымдау;
№170А "Жас Қанат" ("Түрксиб") ҚС-да екінші жұмыс кезеңі.

3. 2026 жылдың 1- жартыжылдығының қорытындысы бойынша бекітілген тарифтік смета көрсеткіштерінің орындалуы туралы ақпарат.
Алматы қаласы бойынша ТМРКД-нің 2026ж. 20 наурыздағы №51-НҚ бұйрығымен "АЖК" АҚ үшін 2026 жылға арналған тарифтер мен тарифтік смета бекітілді.
2026 жылдың 1-жартыжылдығындағы тарифтік сметаны орындау қорытындысы былайша қалыптасты:
Шығын барлығы 54 587 млн. теңге, жоспарды орындау47%;
Пайда-17879 млн. теңге, жоспарды орындау 52%;
Негізделмеген кірісті қайтару - 1 052млн. теңге, жоспарды орындау 50%;
ЕЗ-ден электр энергиясын сатып алу-сату бағасының айырмашылығына байланысты 2025 жылғы шығыстарды өтеу - 2 654 млн. теңге, жоспарды орындау 50%;
Барлық кірістер-74 068 млн. теңге, жоспарды орындау48%;
Көрсетілетін қызметтер көлемі -5 127 млн/кВтсағ, жоспарды орындау50%;
Нормативтік техникалық ысыраптар - 690млн/кВтс., жоспарды орындау 49%;
Нақты тариф:
2025ж. қаңтардан бастап -13,65тг/кВтс
2025ж. 1 сәуірден бастап -15,42тг/кВтс құрады.

"Табиғи монополиялар туралы" заңда ағымдағы кезеңнің тарифтік сметасын түзету көзделген.
15-бап, 21-т.: "Табиғи монополия субъектісі тарифті ағымдағы күнтізбелік жылдың 1 қарашасына дейін көтермей, бекітілген тарифтік сметаны өзгерту туралы өтінішпен уәкілетті органға жүгінуге құқылы."

2025 жылы өзгерістермен бекітілген көрсеткіштердің орындалуы:

	Табиғи монополиялар субъектілерінің қызметті жүзеге асыру қағидаларына 5 - қосымшаның 2-нысаны
--	--

2026 жылдың 1- жартыжылдығының қорытындысы бойынша 2026 жылға электр энергиясын беру бойынша қызмет көрсету жөніндегі "Алатау Жарық Компаниясы" АҚ-ның бекітілген тарифтік сметасының орындалуы туралы ақпарат

№ р/с	Тарифтік смета көрсеткіштерінің атауы	Өлшем бірлігі	Бекітілген тарифтік сметада көзделгені	2024 ж. тарифтік сметаның нақты қалыптасқан көрсеткіштері	Ауытқу, %	Ауытқу себептері
1	2	3	4	5	6	7
1	Тауарлардың өндіруге және қызмет көрсетуге арналған шығындар, барлығы	мың теңге	112 333 408	52 948 958	-53%	Табиғи монополия субъектісінің қызметін реттейтін нормативтік-құқықтық актілерге сәйкес тарифтік сметаның көрсеткіштері бір жылға бекітіледі, нақты көрсеткіштер 1-жартыжылдық бойынша беріледі.
1	Материалдық шығындар, барлығы	мың теңге	1 975 384	700 587	-65%	
1.1.	шикізат және материалдар	мың теңге	726 094	127 597	-82%	
1.2.	жанар-жағармай материалдары	мың теңге	886 549	365 196	-59%	
1.3.	энергия	мың теңге	362 741	207 794	-43%	
2	Еңбекке ақы төлеуге арналған шығыстар, барлығы	мың теңге	38 856 559	17 608 841	-55%	
2.1.	өндірістік персоналдың жалақысы	мың теңге	33 632 107	15 352 113	-54%	
2.2.	әлеуметтік салық	мың теңге	3 255 588	1 486 039	-54%	
2.3.	МӘМС	мың теңге	1 008 963	390 274	-61%	
2.4.	Жұмыс берушінің міндетті зейнетақы жарналары	мың теңге	906 431	356 468	-61%	
2.5.	Міндетті кәсіптік зейнетақы жарналары	мың теңге	53 470	23 948	-55%	
3	Амортизация	мың теңге	13 142 615	6 363 694	-52%	
4	Жөндеу	мың теңге	5 200 711	1 452 192	-72%	
5	Басқа шығындар, барлығы	мың теңге	53 158 139	26 823 645	-50%	

Реконструкция и новое строительство электрических кабельных сетей напряжением 10 кВ от РП-116 по г. Алматы, Алмалинский район;
Реконструкция электрических кабельных сетей напряжением 6-10кВ от РП-13, новое строительство КЛ-10кВ для разгрузки ПС №1А и замена ТП по г.Алматы, Алмалинский район;
Перевод электрических сетей 6 кВ РП-48, РП-49 и ТП-001 на повышенное напряжение 10 кВ;
Прокладка 2КЛ-10 кВ от ПС-119А до РП-183;
Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП ПС-47А, РЭС-1 город Алматы Алатауский район;
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП ПС-1А", РЭС-2 город Алматы, Алмалинский район;
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП ф.14-171А, ф.66-147А", РЭС-3 город Алматы, Наурызбайский район;
Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ и ТП-10/0,4 кВ", ОБРЭС, с.Туймебаев;
Второй этап работ на ПС №170А "Жас Канат" ("Турксиб").

3. Информация об исполнении показателей утвержденной Тарифной сметы по итогам 1 полугодия 2026 года.
Приказом Департамента КРЕМ по г. Алматы от 20 марта 2026 года №51-ОД для АО "АЖК" утверждены тарифы и тарифная смета на 2026 год.
По итогам исполнения тарифной сметы за 1 полугодие 2026 года составляет:
Затраты всего 54 587млн.те?ге, исполнение от плана 47%;
Прибыль -17 879млн.те?ге, исполнение от плана 52%;
Возврат обоснованного дохода - 1 052 млн.те?ге, исполнение от плана 50%;
Компенсация расходов за 2025 год из-за разницы цены купли-продажи электроэнергии у ЕЗ - 2 654 млн.те?ге, исполнение от плана 50%;
Всего доходов -74 068млн.те?ге, исполнение от плана 48%;
Объем оказываемых услуг - 5 127 млн/кВтч, исполнениеот плана 50%;
Нормативные технические потери- 690 млн/кВтчисполнение от плана 49%;
Фактический тариф составил;
с 1 января2025г-13,65 тг/кВтч
с 1 апреля 2025г-15,42 тг/кВтч

Законом "О естественных монополиях" предусмотрена корректировка тарифной сметы текущего периода.
" П.21. Статья 15.: "Субъект естественной монополии вправе обратиться в уполномоченный орган с заявлением об изменении утвержденной тарифной сметы без повышения тарифа до 1 ноября текущего календарного года."

Исполнение утвержденных показателей с изменениями в 2025 году составляет:

Форма 2
Приложения 5
к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы АО "Алатау ЖарықКомпаниясы" по предоставлению услуги по передаче электрической энергии на 2026 год по итогам 1 полугодия 2026 года

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы 2024	Отклонение	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	112 333 408	52 948 958	-53%	Согласно нормативным правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии показатели тарифной сметы утверждаются на год, фактически не показались предоставлены за 1 полугодие.
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	1 975 384	700 587	-65%	
1.1.	сырье и материалы	тыс. тенге	726 094	127 597	-82%	
1.2.	горюче-смазочные материалы	тыс. тенге	886 549	365 196	-59%	
1.3.	энергия	тыс. тенге	362 741	207 794	-43%	
2	Расходы на оплату труда, всего	тыс. тенге	38 856 559	17 608 841	-55%	
2.1.	заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	33 632 107	15 352 113	-54%	
2.2.	социальный налог	тыс. тенге	3 255 588	1 486 039	-54%	
2.3.	ОСМС	тыс. тенге	1 008 963	390 274	-61%	
2.4.	Обязательные пенсионные взносы работодателя	тыс. тенге	906 431	356 468	-61%	
2.5.	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	53 470	23 948	-55%	
3	Амортизация	тыс. тенге	13 142 615	6 363 694	-52%	
4	Ремонт	тыс. тенге	5 200 711	1 452 192	-72%	
5	Прочие затраты, всего	тыс. тенге	53 158 139	26 823 645	-50%	
5.1.	Покупка электрической энергии	тыс. тенге	46 403 690	23 877 475	-49%	
5.1.1.	Затраты на нормативные потери	тыс. тенге	43 263 139	22 265 585	-49%	
5.1.2.	Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки	тыс. тенге	3 140 551	1 611 890	-49%	

5.1.	Электр энергиясын сатып алу	мың теңге	46 403 690	23 877 475	-49%
5.1.1	Нормативтік ысыраптарға арналған шығындар	мың теңге	43 263 139	22 265 585	-49%
5.1.2	Электр қуатының жүктемені көтеруге дайындығын қамтамасыз ету жөніндегі қызметті сатып алу	мың теңге	3 140 551	1 611 890	-49%
5.2.	Салықтар (экологиялық төлемдер)	мың теңге	9 254	1 715	-81%
5.3.	Бөгде ұйымдардың қызметтері, барлығы	мың теңге	2 711 413	1 298 170	-52%
5.3.1	сақтандыру	мың теңге	382 671	204 880	-46%
5.3.2	суық сумен жабдықтау және кәріз	мың теңге	14 884	8 464	-43%
5.3.3	байланыс қызметтері	мың теңге	83 037	60 687	-27%
5.3.4	сараптамалар мен зерттеулер	мың теңге	32 778	10 975	-67%
5.3.5	дезинфекция, санитарлық өңдеу	мың теңге	17 437	6 861	-61%
5.3.6	өндірісті автоматтандыру	мың теңге	180 406	83 300	-54%
5.3.7	жүйелік жабдықтар мен ұйымдастыру техникасына техникалық және бағдарламалық қызмет көрсету	мың теңге	326 372	210 332	-36%
5.3.8	іссапар шығындары	мың теңге	75 705	49 003	-35%
5.3.9	енбекті қорғау жөніндегі шығыстар	мың теңге	439 209	152 731	-65%
5.3.10	аспаптарды тексеру жөніндегі қызметтер	мың теңге	7 436	3 771	-49%
5.3.11	кадрларды даярлау бойынша шығыстар	мың теңге	81 500	52 065	-36%
5.3.12	энергияны теңестіруді ұйымдастыру қызметтері	мың теңге	121 718	48 442	-60%
5.3.13	жалдау ақысы	мың теңге	22 272	10 048	-55%
5.3.14	ведомстводан тыс және өрт күзеті қызметтері	мың теңге	756 798	312 999	-59%
5.3.15	көліктегі өнеркәсіптік қауіпсіздік	мың теңге	28 892	23 834	-18%
5.3.16	құжаттарды қайта ресімдеу	мың теңге	54 270	3 457	-94%
5.3.17	Автокөлік құралдарын басқару	мың теңге	86 027	56 320	-35%
5.4	"KEGOC" АҚ Ұлттық электр желісін пайдалану қызметі	мың теңге	4 033 782	1 646 285	-59%
II	Кезең шығыстары, барлығы	мың теңге	3 654 741	1 638 252	-55%
6	Жалпы және әкімшілік шығыстар, барлығы	мың теңге	3 625 444	1 617 501	-55%
6.1	Әкімшілік қызметкерлердің жалақысы	мың теңге	1 155 156	600 833	-48%
6.2	Әлеуметтік салық	мың теңге	111 819	58 161	-48%
6.3	МӘМС	мың теңге	34 342	12 760	-63%
6.4	Жұмыс берушінің міндетті зейнетақы жарналары	мың теңге	36 387	14 329	-61%
6.5	Зиянды еңбек жағдайларынағы жұмыстармен айналысатындарға әлеуметтік төлемдер	мың теңге	4 682	2 754	-41%
6.5	Салықтар	мың теңге	2 002 767	722 594	-64%
6.6	Басқа шығыстар, барлығы	мың теңге	280 290	206 070	-26%
6.6.1	іссапар шығындары	мың теңге	12 850	6 739	-48%
6.6.2	коммуналдық қызметтер	мың теңге	36 778	21 752	-41%
6.6.3	байланыс қызметтері	мың теңге	1 857	664	-64%
6.6.4	консалтингтік, аудиторлық қызметтер	мың теңге	61 648	47 024	-24%

5.2.	Налог (экологические платежи)	тыс. тенге	9 254	1 715	-81%
5.3.	Услуги сторонних организаций, всего	тыс. тенге	2 711 413	1 298 170	-52%
5.3.1.	страхование	тыс. тенге	382 671	204 880	-46%
5.3.2.	холодное водоснабжение и канализация	тыс. тенге	14 884	8 464	-43%
5.3.3.	услуги связи	тыс. тенге	83 037	60 687	-27%
5.3.4.	экспертизы и исследования	тыс. тенге	32 778	10 975	-67%
5.3.5.	дезинфекция, санобработка	тыс. тенге	17 437	6 861	-61%
5.3.6.	автоматизация производства	тыс. тенге	180 406	83 300	-54%
5.3.7.	техническое и программное обслуживание системного оборудования и орг. техники	тыс. тенге	326 372	210 332	-36%
5.3.8.	командировочные расходы	тыс. тенге	75 705	49 003	-35%
5.3.9.	расходы по охране труда	тыс. тенге	439 209	152 731	-65%
5.3.10	услуги по поверке приборов	тыс. тенге	7 436	3 771	-49%
5.3.11	расходы по подготовке кадров	тыс. тенге	81 500	52 065	-36%
5.3.12	услуги организации балансирования энергии	тыс. тенге	121 718	48 442	-60%
5.3.13	арендная плата	тыс. тенге	22 272	10 048	-55%
5.3.14	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	756 798	312 999	-59%
5.3.15	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	28 892	23 834	-18%
5.3.16	переоформление документов	тыс. тенге	54 270	3 457	-94%
5.3.17	управление автотранспортным средством	тыс. тенге	86 027	56 320	-35%
5.4	Услуга по пользованию национальной электрической сетью АО "KEGOC"	тыс. тенге	4 033 782	1 646 285	-59%
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	3 654 741	1 638 252	-55%
6	Общие и административные расходы, всего	тыс. тенге	3 625 444	1 617 501	-55%
6.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	1 155 156	600 833	-48%
6.2	Социальный налог	тыс. тенге	111 819	58 161	-48%
6.3	ОСМС	тыс. тенге	34 342	12 760	-63%
6.4	Обязательные пенсионные взносы работодателя	тыс. тенге	36 387	14 329	-61%
6.5	Социальные выплаты, занятых на работах с вредными условиями труда	тыс. тенге	4 682	2 754	-41%
6.5	Налог	тыс. тенге	2 002 767	722 594	-64%
6.6	Прочие расходы, всего	тыс. тенге	280 290	206 070	-26%
6.6.1	командировочные расходы	тыс. тенге	12 850	6 739	-48%
6.6.2	коммунальные услуги	тыс. тенге	36 778	21 752	-41%
6.6.3	услуги связи	тыс. тенге	1 857	664	-64%
6.6.4	консалтинговые, аудиторские услуги	тыс. тенге	61 648	47 024	-24%
6.6.5	услуги банка	тыс. тенге	2 248	1 260	-44%
6.6.6	вспомогательные материалы	тыс. тенге	11 203	7 021	-37%
6.6.7	амортизация	тыс. тенге	10 336	5 155	-50%
6.6.8	автоматизация производства	тыс. тенге	33 436	56 560	69%
6.6.9	техническое и программное обслуживание системного оборудования и орг. техники	тыс. тенге	47 461	26 059	-45%

6.6.5	банктің қызметтері	мың теңге	2 248	1 260	-44%
6.6.6	көмекші материалдар	мың теңге	11 203	7 021	-37%
6.6.7	амортизация	мың теңге	10 336	5 155	-50%
6.6.8	өндірісті автоматтандыру	мың теңге	33 436	56 560	69%
6.6.9	жүйелік жабдықтар мен ұйымдастыру техникасына техникалық және бағдарламалық қызмет көрсету	мың теңге	47 461	26 059	-45%
6.6.10	ведомстводан тыс және өрт күзеті қызметтері	мың теңге	6 732	4 138	-39%
6.6.11	көліктегі өнеркәсіптік қауіпсіздік	мың теңге	146	371	155%
6.6.12	сақтандыру	мың теңге	13 729	7 655	-44%
6.6.13	нотариалдық қызметтер	мың теңге	1 637	712	-56%
6.6.14	дезинфекция және санитарлық өңдеу қызметтері	мың теңге	38	287	659%
6.6.15	пошта шығындары	мың теңге	1 841	429	-77%
6.6.16	кадрларды даярлау	мың теңге	4 257	3 322	-22%
6.6.17	жер учаскелерін пайдаланғаны үшін төлемақы	мың теңге	33 774	16 871	-50%
6.6.18	мерзімді басылымдар	мың теңге	318	50	-84%
7	Сыйақы төлеуге арналған шығыстар	мың теңге	29 297	20 752	-29%
III	Барлық шығындар	мың теңге	115 988 148	54 587 211	-53%
IV	Пайда	мың теңге	34 148 473	17 879 194	-48%
V	Негізделмеген кірісті қайтару	мың теңге	2 103 023	1 052 400	-50%
VI	ЕЗ-дан электр энергиясын сатып алу-сату бағасының айырмашылығына байланысты 2025 жылғы шығындарды өтеу	мың теңге	5 303 038	2 653 759	-50%
VII	Барлық кірістер	мың теңге	153 336 636	74 067 764	-52%
VIII	Көрсетілетін қызметтердің көлемі	мың/кВтсағ.	10 245 402	5 127 028	-50%
IX	Нормативтік техникалық ысыраптар	%	12,05%	12,12%	1%
		мың/кВтсағ	1 404 957	689 792	-51%
X	Тариф (КҚС-сыз)	Теңге / кВтс.	«АЖК» АҚ тарифі 2026 ж. 1 қаңтардан бастап -13.65 тт/кВтсағ 1 сәуірден бастап -15.42 тт/кВтсағ Орташа жылдық -14,97 тт / кВтсағ құрады		

4. 2026 жылдың 1-жартыжылдығының қорытындысы бойынша реттелетін қызметтердің сапасы мен сенімділігі көрсеткіштерінің сақталуы туралы ақпарат.

5. 2026 жылғы 1 жартыжылдықтың қорытындысы бойынша табиғи монополия субъектісі қызметінің тиімділік көрсеткіштеріне қол жеткізуі туралы ақпарат.

Реттелетін қызметтердің сапасы мен сенімділігі көрсеткіштерін бекіту, табиғи монополиялар субъектілері қызметінің тиімділік көрсеткіштеріне қол жеткізу туралы ақпарат тарифтік реттеудің ынталандырушы әдісін қолдана отырып тарифтерді бекіту кезінде көзделген.

2026 жылға "АЖК" АҚ үшін тариф пен тарифтік смета тарифтік реттеудің шығынды әдісі бойынша бекітілді, тиісінше реттелетін қызметтердің сапасы мен сенімділігі көрсеткіштері және 2026 жылға арналған "АЖК" АҚ үшін қызмет тиімділігінің көрсеткіштеріне қол жеткізу бекітілмеген.

2026 жылдың 1 жартыжылдығының қорытындысы бойынша апаттылық және жеткіліксіз босатылым көрсеткіштері:

Апаттылық көрсеткіштері- 1265 бірл., 2025ж. 6 айымен салыстырғанда 8%-ға аз;

Жеткіліксіз босатылым көрсеткіштері - 1216мың кВтс., 2025ж. 6 айымен салыстырғанда 1%-ға төмендеген;

2026 жылдың 1 жартыжылдығының қорытындысы бойынша электрмен жабдықтау сенімділігінің көрсеткіштеріSAIFI - 1,33; SAIDI - 1,52.

(Электрмен жабдықтау сенімділігі көрсеткіштерінің шекті нормативтік мәндері SAIFI - 3,7; SAIDI - 3,7).

Кері әсер еткен факторлар:

ауа-райының нашарлауы, желдің қатты екпіні (24 м/с-тан астам), коммуналдық меншіктен компанияның теңгеріміне қабылданған иесіз желілердің (негізінен бау-бақша серіктестіктері мен кейбір тұрғын үй кешендері) қанағаттанарлықсыз жай-күйі,

Алматы қаласы мен Алматы облысында тұтынушылар санының артуы. Жаңа тұрғын үй кешендерін, қалалық инфрақұрылымды салу, қала орталығындағы тығыз салынған құрылыс, "АЖК"АҚ желілеріне жаңа 10/0,4кВ-ТҚС мен 10кВ-КЖ-ні қосу. Алматы қаласының 6-10кВ кабельдік желілерінің көпшілігі 40 жылдан астам уақыт жұмыс істеп келеді және тозған.

6.6.10	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	6 732	4 138	-39%
6.6.11	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	146	371	155%
6.6.12	страхование	тыс. тенге	13 729	7 655	-44%
6.6.13	нотариальные услуги	тыс. тенге	1 637	712	-56%
6.6.14	услуги дезинфекции и санитарной обработки	тыс. тенге	38	287	659%
6.6.15	почтовые расходы	тыс. тенге	1 841	429	-77%
6.6.16	подготовка кадров	тыс. тенге	4 257	3 322	-22%
6.6.17	плата за пользование земельными участками	тыс. тенге	33 774	16 871	-50%
6.6.18	периодические издания	тыс. тенге	318	50	-84%
7	Расходы на выплату вознаграждений	тыс. тенге	29 297	20 752	-29%
III	Всего затрат	тыс. тенге	115 988 148	54 587 211	-53%
IV	Прибыль	тыс. тенге	34 148 473	17 879 194	-48%
V	Возврат необоснованного дохода	тыс. тенге	2 103 023	1 052 400	-50%
VI	Компенсация расходов за 2025 год из-за разницы цены купли-продажи электроэнергии у ЕЗ	тыс. тенге	5 303 038	2 653 759	-50%
VII	Всего доходов	тыс.тенге	153 336 636	74 067 764	-52%
VIII	Объем оказываемых услуг	тыс/кВт ч.	10 245 402	5 127 028	-50%
IX	Нормативные технические потери	%	12,05%	12,12%	1%
		тыс/кВт ч.	1 404 957	689 792	-51%
X	Тариф (без НДС)	Тенге / кВтч	Тариф АО «АЖК» составил: С 1 января 2026г. -13.65тт/кВтч С 1 апреля 2026г.-15.42тт/кВтч Среднегодовой -14,97тт/кВтч		

4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 1 полугодия 2026года.

5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии по итогам 1 полугодия 2026 года.

Утверждение показателей качества и надежности регулируемых услуг, информация о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий предусмотрены при утверждении тарифов с применением стимулирующего метода тарифного регулирования.

Для АО "АЖК" на 2026 год тариф и тарифная смета утверждены по затратному методу тарифного регулирования, соответственно показатели качества и надежности регулируемых услуг и достижение показателей эффективности деятельности для АО "АЖК" на 2026 год не утверждены.

По итогам 1 полугодия 2026 года показатели аварийности и недоотпуска составили:

Показатели аварийности - 1265 ед., снижение в сравнении с 1 полугодием 2025 года на 8%;

Показатели недоотпуска - 1216 тыс. кВтч., снижение в сравнении с 1 полугодием 2025 года на 1%;

Показатели надёжности электроснабжения по итогам 1 полугодия 2026 года год SAIFI - 1,33; SAIDI - 1,52.

(Предельные нормативные значения показателей надёжности электроснабжения SAIFI - 3,7; SAIDI - 3,7).

Негативно влияющие факторы:

ухудшение погодных условий, сильные порывы ветра (более 24 м/с), повреждения на абонентских сетях, сверхнормативный срок эксплуатации КЛ-6/10кВ по г. Алматы (свыше 30 лет),

неудовлетворительное состояние бесхозных сетей, принятых на баланс Компании (в основном садоводческих товариществ) и сетей, переданных в доверительное управление,

увеличение количества потребителей в городе Алматы и Алматинской области. Строительство новых жилых комплексов, городской инфраструктуры, точечная уплотняющая застройка в центре города, подключение новых ТП-10/0,4кВ и КЛ-10кВ к сетям АО "АЖК".

6. 2026 жылғы 1-жартыжылдықтың қорытындылары бойынша қызметтің негізгі қаржылық-экономикалық көрсеткіштері туралы.

Түсім	Іске асырылған қызметтердің өзіндік құны	Жалпы пайда	Қаржылық және басқа да кірістер	Жалпы әкімшілік өзге де және қаржылық шығыстар	Пайда (салық салынғаннан кейін)
75 274	52 396	22 877	427	2 732	16 124

7. 2026 жылдың 1-жартыжылдығының қорытындысы бойынша ұсынылған реттеліп көрсетілетін қызметтердің көлемі туралы.

№	Тұтынушылар	2026 жылы 1- жартыжылдық	
		нақты млн.кВт.с	жалпы көлемнің үлесі
	Электр энергиясын беру бойынша қызметтер көрсету	5 127,028	100,00%
1	«АЖК» АҚ «ЭнергоСбыт» филиалы	4 967,972	96,90%
2	«АлЭС» АҚ	38,725	0,76%
3	«МаА» АҚ	23,629	0,46%
4	«КазФерросталь» АҚ	1,901	0,04%
5	«KEGOC» АҚ АЖӨТ	0,425	0,01 %
6	«МГЭС» АҚ	1,823	0,04%
7	"ҚТЖ "ҰК" АҚ филиалы -"Магистральдық желі дирекциясы"	8,079	0,16%
8	"КТЖ- Грузовые перевозки" ЖШС	0,302	0,01%
9	" Индустриальная зона - Алматы" ЖШС	0,720	0,01 %
10	Белгіленген қуаты 5 МВт және одан жоғары тұтынушылар (17 дана)	83,452	1,63%

Ескертпе: 2026 жылғы 1 мамырдан бастап, Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы заңнамасына енгізілген өзгерістерге сәйкес, жиынтық рұқсат етілген қуаты 5 МВт және одан жоғары тұтынушылар электр энергиясын көтерме нарыктан сатып алуды жүзеге асырады.

"Жанартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау туралы" ҚР 04.07.19 ж. №165-ІV Заңының 9-бабы 7)-тармағына сәйкес, "АЖК" АҚ электр энергиясын беру бойынша қызметтерді өтеусіз негізде көрсетеді. 2026 жылдың 1-жартыжылдығының қорытындысы бойынша "АЖК" АҚ желілері арқылы өтеусіз негізде электр энергиясын берудің жиынтық көлемі 20 тұтынушы бойынша 242,873 млн.кВт.сағ құрады, бұл шамамен 3 534 млн.тенге (тариф 01.01.2026 ж. бастап - 13,65 тенге/кВтсағ; 01.04.2026 ж. бастап - 15,42 теңге/кВтсағ).

8. Реттеліп көрсетілетін қызметтер бойынша тұтынушылармен жүргізілетін жұмыс туралы ақпарат

Электр энергиясын беру бойынша қызметтерді сапалы және үздіксіз ұсыну және тұтынушылардың көрсетілетін қызметтердің сапасына қанағаттануын арттыру;

Сұраныс көлемі бойынша тұтынушыларға қуат беру (техникалық шарттар беру);

Тұтынушылардың электр желілерге қосылу рәсімін оңайлату аясында "Техникалық шарттарды алу" рәсімін онлайн режимге көшіру жөніндегі бағдарлама енгізілді. Сайтта www.azhk.kz электр желілеріне технологиялық қосылу рәсімі бойынша барлық ақпарат қолжетімді, электрондық-цифрлық қолтаңба арқылы өтініш беру және дайындалған техникалық шарттарды алу мүмкіндігі және ТШ-ны орындау туралы хабарламаны қашықтан беру мүмкіндігі іске асырылды;

2026 жылдың 1-жартыжылдығында ЭЦҚ арқылы жеке кабинетте қашықтықтан режимінде 12 762 дана техникалық шарттар берілді, қосылатын қуаты 980,153 МВт;

Тұтынушылар үшін www.azhk.kz сайты арқылы қабылдау-тапсыру жұмыстарын жүргізуге хабарламаны қашықтан беру мүмкіндігі қамтамасыз етілген;

Тұтынушылармен электрмен жабдықтаудың жария шарттарын жасасу жобасы іске асырылды. Қазіргі уақытта электрмен жабдықтаудың жария шарттары тұтынушының қатысуынсыз проактивті режимде жасалады. "АЖК" АҚ ЭТА қызметкерлері барлық қажетті құжаттарды "АЖК" АҚ "ЭнергоСбыт" филиалына өз бетінше тапсыра алады. Құрылыс-монтаждау жұмыстары жүзеге асырылғаннан кейін тұтынушылар техникалық шарттардың орындалғаны туралы электрондық хабарлама беруіенгізілді. Енді тұтынушылар www.azhk.kz сайты арқылы "АЖК" АҚ-ның қабылдау-тапсыру жұмыстарын жүргізуі, кернеу беруі және электр энергиясын есепке алу аспабын пломбалау үшін техникалық шарттардың толық орындалғаны туралы хабардар ете алады.

"АЖК" АҚ персоналы "АЖК"АҚ Кеңсесіне келіп түскен тұтынушылардың өтініштерін қарайды. 2022 жылдың сәуір айынан бастап "АЖК" АҚ "Е-Өтініш" азаматтардың барлық өтініштерін қабылдау мен өңдеудің бірыңғай платформасына қосылды. Сондай-ақ Алматы қаласы әкімдігінің сайтына, "АЖК"АҚ сайтына келіп түскен өтініштер қаралады. Өтініштерде баяндалған фактілерді растау үшін қажет болған жағдайда (желілердің жай-күйін тексеру, кернеуді өлшеуді орындау және т.б.) "АЖК" АҚ ЭТА персоналы сол орындарға баруды жүзеге асырады.

Тұтынушылар үшін тәулік бойы ақпараттық-анықтамалық орталық жұмыс істейді. Тәулік бойы жұмыс істейтін көп арналы байланыс орталығының операторлары +7 (727) 356-99-99 телефоны бойынша тұтынушыларға тарифтер, есептеулер, электр энергиясының болмау себептері туралы кеңес беруге дайын. Сондай-ақ, www.azhk.kz.сайтында "Кері байланыс" бөлімінде байланыс орталығының телефоны және сайт арқылы жүгіну нысаны қолжетімді.

9. Қызмет перспективалары туралы (даму жоспарлары): "АЖК" АҚ-ның 2026-2030 жылдар арналған инвестициялық бағдарламасы

Тарифті бекіту шеңберінде 2026-2030 жылдарға арналған Инвестициялық бағдарлама бекітілді.

Түзетулер ескеріле отырып, 2026-2030 жылдардағы күрделі салымдардың жалпы көлемі 322 608 млн. теңгені құрайды.

млн. теңге

Атауы	2026год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030жж. барлығы
Бекітілген Инвестициялық бағдарлама (2026-2030жж.ж аясында)	46 738	54 833	63 321	72 885	84 830	322 608

6. Об Основных финансово - экономических показателях деятельности по итогам 1 полугодия 2026 года.

Выручка	Себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм. прочие и фин. расходы	Прибыль (после налогообложения)
75 274	52 396	22 877	427	2 732	16 124

7. ОБ ОБЪЕМАХ ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ по итогам 1 полугодия 2026 года.

№	Потребители	1 полугодие 2026 года	
		Факт млн.кВт.ч	доля от общего объема
	Оказание услуг по передаче электрической энергии	5 127,028	100,00%
1	Филиал АО «АЖК» «ЭнергоСбыт»	4 967,972	96,90%
2	АО «АлЭС»	38,725	0,76%
3	АО «МаА»	23,629	0,46%
4	АО «КазФерросталь»	1,901	0,04%
5	АМЭС АО «KEGOC»	0,425	0,01 %
6	АО «МГЭС»	1,823	0,04%
7	Филиал АО «НК «КТЖ» -"Дирекция магистральной сети"	8,079	0,16%
8	ТОО "КТЖ- Грузовые перевозки"	0,302	0,01%
9	ТОО " Индустриальная зона - Алматы"	0,720	0,01 %
10	Потребители с установленной мощностью 5МВт и выше (17 шт)	83,452	1,63%

Примечание: С 1 мая 2026 года, согласно изменениям, внесенным в законодательство Республики Казахстан в сфере электроэнергетики, потребители с суммарной разрешенной мощностью 5 МВт и выше осуществляют покупку электрической энергии на оптовом рынке.

Согласно п.7) статьи 9 Закона РК "О поддержке использования возобновляемых источников энергии №165-ІV от 04.07.19г., АО "АЖК" оказывает услуги по передаче электрической энергии на безвозмездной основе. По итогам 1 полугодие 2026 года суммарный объем передачи электрической энергии по сетям АО "АЖК" на безвозмездной основе составил 242,873 млн.кВт.ч, по 20 потребителям, это порядка 3 534 млн.тенге (тариф с 01.01.2026г. -13,65 тенге/кВтч; с 01.04.2026г. -15,42 тенге/кВтч).

8. Информация О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг

Качественное и бесперебойное предоставление услуг по передаче электрической энергии и повышение удовлетворенности потребителей качеством предоставляемых услуг;

Предоставление мощностей потребителям, в запрашиваемых объемах (выдача технических условий);

В рамках упрощения процедуры подключения к сетям для потребителей внедрена программа по переводу в онлайн режим процедуры "получения технических условий". На сайте www.azhk.kz доступна вся информация по процедуре технологического присоединения к электрическим сетям, реализована возможность подачи заявлений и получения подготовленных технических условий посредством электронной-цифровой подписи и возможность удаленной подачи уведомления о выполнении ТУ;

За 1 полугодие 2026г. выдано в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП - 12 762 шт. технических условий, на присоединяемую мощность 980,153 МВт;

Для потребителей обеспечена возможность удаленной подачи уведомления на проведение приемо-сдаточных работ, при помощи сайта www.azhk.kz;

Реализован проект заключения публичных договоров электроснабжения с потребителями. В настоящее время публичные договора электроснабжения заключаются в преактивном режиме, без участия потребителя. Сотрудники РЭС АО "АЖК" передают все необходимые документы в филиал АО "АЖК" "Энергосбыт" самостоятельно. После осуществления строительно-монтажных работ, для потребителей внедрено электронное уведомление о выполнении технических условий. Теперь потребители могут уведомить АО "АЖК" о полном выполнении технических условий для проведения приемо-сдаточных работ, подачи напряжения и опломбирования прибора учета электрической энергии посредством сайта www.azhk.kz.

Персоналом АО "АЖК" рассматриваются обращения потребителей, поступившие в Канцелярию АО "АЖК". С апреля 2022г. АО "АЖК" подключено к Единой платформе приема и обработки всех обращений граждан "Е-Отinish". Также рассматриваются обращения, поступившие на сайт акимата города Алматы, сайт АО "АЖК". Для подтверждения фактов, изложенных в обращениях, в случае необходимости (проверка состояния сетей, выполнение замеров напряжения и др.) персоналом РЭС АО "АЖК" осуществляется выезд на места.

Для потребителей работает круглосуточный информационно-справочный центр. Операторы круглосуточного многоканального Контакт-Центра готовы проконсультировать потребителей о тарифах, расчётах, причинах отсутствия электроэнергии по телефону +7 (727) 356-99-99. Также, на сайте www.azhk.kz , в разделе "Обратная связь" доступен телефон контактного центра и форма обращения через сайт.

9. О перспективах деятельности (планы развития): Инвестиционная программа АО "АЖК" на 2026-2030 годы.

В рамках утверждения тарифа утверждена Инвестиционная программа на 2026-2030 годы.

С учетом корректировок, общий объем капитальных вложений в 2026-2030 год составит 322 608 млн. тенге. млн.тенге

млн. тенге

Наименование	2026год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	Всего 2026-2030гг.
Утвержденная инвестиционная программа (в рамках 2026-2030гг.)	46 738	54 833	63 321	72 885	84 830	322 608

2026-2030 жылдарға арналған инвестициялық бағдарламаның негізгі іс-шаралары:

Алматы қаласы бойынша:

Жаңа қосалқы станция салу - 1 дана: "Комсомольская"110/10кВ-ҚС

Қолданыстағы қосалқы станцияларды қайта құрылымдау - 7 дана: № 7А "АХБК" 220кВ-ҚС, №46А "Шоссейная" 110кВ-ҚС, №119А "Новозападная" 110кВ-ҚС, №9А "Радиостанция РВ-90" 35кВ-ҚС, №21А "Ипподром" 110кВ-ҚС, №154А "Коянкөз" 220кВ-ҚС-да 110кВ-КРУЭ салу, №166А "Бесағаш" 220кВ-ҚС-да 110кВ-КРУЭ салу, №: 17А, 52А, 128А, 86А, 15А, 47А ,118А, 63А ҚС-да УДГР орнату

220/110/35 кВ және одан жоғары ЭЖЖ-ні жаңғырту және қайта құрылымдау- 53,79 км

10/6/0,4кВ электр тораптарын жаңғырту және қайта құрылымдау- 853,16 км.

Алматы облысы бойынша:

Жаңа қосалқы станция салу- 4 дана: "Тірек" 220/110/10кВ-ҚС, "Ащыбұлақ"110/10кВ-ҚС, "Көлді"110/10кВ-ҚС, "Жалкамыз"110/10кВ-ҚС;

Қолданыстағы қосалқы станцияларды қайта құрылымдау- 10 дана: №62А "Капчагайская"220кВ-ҚС, №68И "Шелек"220кВ-ҚС, №140А "Западная"220кВ-ҚС, №93А "Караой"110кВ-ҚС, №34И "Тургень-Западная110кВ-ҚС", №35И "Балтабай"35кВ-ҚС, №80И "Сарыжаз"110кВ-ҚС, №57А "КГЭС"110кВ-ҚС, №84А "Карой"35кВ-ҚС, №115А "Казыбек бек"110кВ-ҚС.

220/110/35 кВ және одан жоғары ЭЖЖ-ні жаңғырту және қайта құрылымдау- 186,96 км

10/6/0,4кВ электр тораптарын жаңғырту және қайта құрылымдау- 1313,31 км.

Алматы қаласы мен Алматы облысындағы бөліп-тарату желілері мен жабдықтарын күрделі жөндеу - 611,36 км.

Инвестициялық бағдарламадағы нысаналы көрсеткіштер:

2026-2030 жылдардағы инвестициялық бағдарламаны орындау есебінен "АЖК" АҚ электр желілерінің тозуын төмендету шамамен - 9,83%

2026-2030 жылдардағы инвестициялық бағдарламаны орындау есебінен "АЖК" АҚ ысыраптарының төмендеуі шамамен -2,53%.

2026-2030 жылдардағы инвестициялық бағдарламаны орындау есебінен "АЖК" АҚ апаттылығының төмендеуі шамамен - 15,88%.

9.2. Қызмет перспективалары туралы: оның ішінде тарифтердің ықтимал өзгерістері.

Уәкілетті орган "АЖК" АҚ үшін 2025 жылға реттеліп көрсетілетін қызмет - электр энергиясын беру тарифін қолданысқа енгізе отырып былай бекітті:

1 қаңтардан бастап-13,65 теңге/кВтсағ (ҚҚС-сыз);

1 сәуірден бастап-15,42 теңге/кВтсағ (ҚҚС-сыз).

Уәкілетті органның шекті тарифтерге енгізген өзгертулері "Табиғи монополиялар туралы" ҚР Заңының 22-бабының 1-тармағына, сондай-ақ 2019 жылғы 19 қарашадағы №90 (ПФТ) тарифтерді қалыптастыру қағидаларының 602-тармағына сәйкес мынадай негіздер бойынша жүргізілді:

1) стратегиялық тауарлар құнының және стратегиялық тауарларды тасымалдауға арналған, мемлекеттік реттеуге жататын тарифтердің (бағалардың) өзгеруі;

5) реттеліп көрсетілетін қызметтер көлемінің артуы;

9-1) субъектілердің реттеліп көрсетілетін қызметтерді ұсынуы кезінде технологиялық циклде пайдаланылатын мүлікті жергілікті атқарушы органдардан, мемлекеттік мүлікті басқару жөніндегі уәкілетті органнан сенімгерлік басқаруға алу;

602-т. ПФТ - электр энергиясын бірыңғай сатып алушыдан электр энергиясын сатып алу бағасының айырмашылығына байланысты туындаған, алдыңғы аяқталған кезеңдегі (жылдағы) іс-жүзіндегі шығыстардың пайда болуы.

Нормативтік құқықтық актілерге сәйкес "АЖК" АҚ үшін тарифтердің қолданылу мерзімі аяқталғанға дейінгі ықтимал өзгерістері:

"Табиғи монополиялар туралы" Заңның 22-бабының 3-тармағына сәйкес: тарифті өзгерту уәкілетті органның бастамасы бойынша жылына екі реттен артық емес, табиғи монополия субъектісінің бастамасы бойынша жылына бір реттен артық емес жүзеге асырылады.

Табиғи монополиялар субъектісі үшін белгіленген заң нормасын ескере отырып, 2026 жылға арналған тарифті өзгерту уәкілетті органның бастамасы бойынша ғана мүмкін болады, оның ішінде:

субъект ұсынатын реттелетін қызметтер көлемін ұлғайту;

уәкілетті органның ведомствосы бекіткен субъектінің тарифтік сметасында көзделген нақты шығындарды қысқарту;

Қазақстан Республикасының салық заңнамасына тиісті өзгерістер енгізу; инвестициялық бағдарламаны оның сомасын азайту жағына қарай өзгерту;

Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес төтенше жағдай жариялау.

Бұдан басқа, "АЖК" АҚ энергетикалық және коммуналдық секторларды жаңғырту жөніндегі ұлттық жоба шеңберінде уәкілетті орган бекіткен тарифтің қолданылу мерзімі аяқталғанға дейін оны өзгертуге қосымша өтінім жіберуге мүмкіндігі бар.

Основные мероприятия Инвестиционной программы на 2026-2030 годы: По городу Алматы:

Строительство новых подстанций - 1 шт: ПС 110/10кВ "Комсомольская"

Реконструкция существующих подстанций - 7 шт: ПС-220кВ № 7А "АХБК", ПС-110кВ №46А "Шоссейная", ПС-110кВ №119А "Новозападная", ПС-35кВ №9А "Радиостанция РВ-90", ПС-110кВ №21А "Ипподром", строительство КРУЭ-110кВ на ПС-220кВ №154А "Коян-коз", строительство КРУЭ-110кВ на ПС-220кВ №166А "Бесагаш", установка УДГР на ПС №: 17А, 52А, 128А, 86А, 15А, 47А ,118А, 63А

Модернизация и реконструкция ЛЭП 220/110/35 кВ и выше - 53,79 км

Модернизация и реконструкция электрических сетей 10/6/0,4кВ - 853,16 км.

По Алматинской области:

Строительство новых подстанций - 4 шт: ПС 220/110/10кВ "Тірек", ПС 110/10кВ "Ащыбулак", ПС 110/10кВ "Көлді", ПС 110/10кВ "Жалкамыз");

Реконструкция существующих подстанций - 10 шт: ПС-220кВ №62А "Капчагайская", ПС-220кВ №68И "Шелек", ПС-220кВ №140А "Западная", ПС-110кВ №93А "Караой", ПС-110кВ №34И "Тургень-Западная", ПС-35кВ №35И "Балтабай", ПС-110кВ №80И "Сарыжаз", ПС-110кВ №57А "КГЭС", ПС-35кВ №84А "Карой", ПС-110кВ №115А "Казыбек бек".

Модернизация и реконструкция ЛЭП 220/110/35 кВ и выше - 186,96 км

Модернизация и реконструкция электрических сетей 10/6/0,4кВ - 1313,31 км.

Капитальный ремонт распределительных сетей и оборудования в г.Алматы и Алматинской области - 611,36 км.

Целевые показатели в Инвестиционной программе:

Снижение износа электрических сетей АО "АЖК" за счет исполнения инвестиционной программы 2026-2030 годы ориентировочно составит - 9,83%

Снижение потерь АО "АЖК" за счет исполнения инвестиционной программы 2026-2030 годы ориентировочно составит -2,53%.

Снижение аварийности АО "АЖК" за счет исполнения инвестиционной программы 2026-2030 годы ориентировочно составит - 15,88%.

9.2. О перспективах деятельности: в т.ч. Возможных изменениях тарифов.

Уполномоченным органом для АО "АЖК" на регулируемую услугу - передача электрической энергии на 2026 год утвержден тариф, с вводом в действие:

с 1 января - 13.65 тенге/кВтч (без НДС);

с 1 апреля - 15.42 тенге/кВтч (без НДС).

Изменения уполномоченным органом в предельные тарифы были внесены в соответствии с пунктом 1 статьи 22 Закона РК "О естественных монополиях", а также пункта 602 Правил формирования тарифов от 19 ноября 2019 года №90 (ПФТ) по следующим основаниям:

1) изменение стоимости стратегических товаров и подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров;

5) увеличение объемов предоставляемых регулируемых услуг;

9-1) получение в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами, от местных исполнительных органов, уполномоченного органа по управлению государственным имуществом;

п. 602 ПФТ - возникновение фактических расходов за предыдущий законченный период (год), полученный из-за разницы цены покупки электрической энергии у единого закупщика электрической энергии.

Возможные изменения тарифов до истечения его срока действия, для АО "АЖК" в соответствии с НПА:

В соответствии с пунктом 3 статьи 22 Закона "О естественных монополиях": изменение тарифа осуществляется по инициативе уполномоченного органа не более двух раз в год, по инициативе субъекта естественной монополии - не более одного раза в год.

Учитывая норму Закона установленную для субъекта естественных монополий, изменение тарифа на 2026 год возможно только по инициативе уполномоченного органа, по основаниям, в том числе:

увеличение объемов предоставляемых субъектом регулируемых услуг;

сокращение фактических затрат, предусмотренных утвержденной ведомством уполномоченного органа тарифной сметой субъекта;

соответствующего изменения налогового законодательства Республики Казахстан;

изменение инвестиционной программы в сторону уменьшения ее суммы;

объявление чрезвычайной ситуации в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Кроме того, в рамках национального проекта по модернизация энергетического и коммунального секторов АО "АЖК" имеет возможность направить дополнительную заявку на изменение утвержденного уполномоченным органом тарифа до истечения его срока действия.

МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР
Belon
medical

ПРИЕМ СПЕЦИАЛИСТОВ:

Стоматолог
ЛОР (детский, взрослый с выездом)
Гинеколог высшей категории
Маммолог высшей категории
Дерматовенеролог высшей категории
Гастроэнтеролог

Эндокринолог
Офтальмолог
Невропатолог
Кардиолог
Терапевт
Педиатр (с выездом)

Уролог
Хирург
Мануалист
УЗИ всех органов
ЭКГ
Дневной стационар
Все виды анализов

г. Астана, ул. Жубанова, 24
тел.: 8(7172) 93 99 15
моб.: 8 702 845 99 05
e-mail: medical@belon.kz,
Сайт: www.belon.kz

ЧАСЫ ПРИЕМА:
Каждый день с 08:00-20:00 ч.
ПО ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЙ ЗАПИСИ

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Приложение
к Правилам
осуществле
ния
деятельност
исполнителя
и
естественны
х монополист

Формат

25

Отчет об исполнении инвестиционной программы за I полугодие 2026 год.

АО "Алматы Жылы Қазмалысы" инициатор
распределения электрической энергии
(наименование субъекта собственности)
монополия в области деятельности

№ п/п	Информация о планируемых фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)							Отчет о выполнении обязательств по договору	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге					Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными инвестиционной программой (проектом)*								Разъяснение причин отклонения фактического выполнения обязательств перед потребителем	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)																					
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество натуральных показателей		Период представления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)			План	Факт	отклонение	Причины отклонения	собственные средства	заемные	ИВД	Увеличение инвестиций	Улучшение производственных показателей объемов передачи электроэнергии (тыс. кВт·ч)	Снижение износа (физического) основных фондов (активов), % годового объема реализации в зависимости от утвержденных инвестиционных программ (проектов)		Снижение потерь, %, годового объема реализации в зависимости от утвержденных инвестиционных программ (проектов)		Снижение аварийности, годового объема реализации в зависимости от утвержденных инвестиционных программ (проектов)																										
				план	факт																																											
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	27																						
	г. Алматы																																															
1		Реконструкция ЛЭОЛ-110 кВ №7 АХБ	шт.	Подготовка площадки для строительства временных строений на период строительства - 1 шт.				139 329		-139 329																																						
2		Реконструкция ПС №119А "Новокадаш"	шт.	Строительство ЗРУ-10 кВ-1шт.				1 000 000		-1 000 000																																						
3		Реконструкция ПС 110 кВ №46А "Шоссейная" с заменой трансформаторов на 2х 63 МВА КРУН-10 кВ	шт.	Приобретение трансформатора 3МВА-1шт.				1 222 285		-1 222 285																																						
4		Разработка ИСД "Переустройство ВЛ-110 кВ №103А/104 Арвайск ПС-60 км Кустанай-29"	ИСД	ИСД				10 000		-10 000																																						
5		Реконструкция ЛЭОЛ-110 кВ №103А/104А с заменой существующего	км	Приобретение проводов 110 кВ-49,5 км	Приобретение проводов 110 кВ-24,6 км			2 000 000	1 138 630	-863 370			1 138 630																																			
6		Строительство «Защита» ЛЭОЛ-110 кВ №103А/104А ПС-220/110 кВ №154 «Коммунальное хозяйство» КРУЗ-110 кВ	шт.	Установка КРУЗ-110 кВ-1шт.				4 663 663		-4 663 663																																						
7		Строительство «Защита» ЛЭОЛ-110 кВ №154 Арбайск ПС-110 кВ ПС-220/110 кВ №154 «Коммунальное хозяйство» КРУЗ-110 кВ	шт.	Установка дополнительных частей КРУЗ-110 кВ-1шт.				6 634 213																																								
8		Разработка ИСД "Перевод участка ВЛ-110 кВ №106А КД"	ИСД	ИСД				18 000		-18 000																																						
9		Перевод сечений ВЛ на напряжение 10 кВ в ПС №6А ПС №3А ПС №16А/2 «Тополь»	км	Приобретение секторов кабелей 10 кВ -23,451 км	Приобретение секторов кабелей 10 кВ -9,725 км			2 962 888	1 246 995	-1 715 893			1 246 995																																			
10		Прокладка ВЛ-10 кВ от ПС-119А до РЭС-183	шт.	Ресурсы кабельной продукции				550 000		-550 000																																						
11		Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ПС-25А РЭС-5 города Алматы, Бостансайский район	км	Замена ВЛ-30,945 км				655 000		-655 000																																						
12		Перевод сечений ВЛ на напряжение 10 кВ в ПС №6А ПС №3А ПС №16А/2 «Тополь»	км	Замена ВЛ-94,567 км				2 820 682	247 6	-2 818 206			2476																																			
13		Разработка ИСД "Реконструкция КЛ-6 кВ ПС-18А-ТП-40 кВ-2 (ф. 8-18) КЛ-6 кВ ПС-18А-ТП-40 кВ-1 (ф. 15-18)"	ПСД	ПСД				12 000		-12 000																																						
14		Разработка ИСД "Реконструкция ВЛ-10 кВ ВЛ-10 кВ, замена КТП (1-я очередь, РЭС-1)"	ИСД	ИСД				25 000		-25 000																																						
15		Разработка ИСД "Полимеризация кабелей оптоволоконных																																														

[illegible]

Хабарландыру

"Ембімұнайгаз" АҚ-ы 07.09.2026 сағат 10:00 де Атырау облысы, Жылыой ауданы, Қосшағыл ауылы, "Қосшағыл" мәдениет үйі мекенжайында "С.Нұржанов және С.Нұржанов солтүстік-батыс қанаты кен орындарында ұңғымаларды қазуға арналған техникалық жобаларға" арналған "Қоршаған ортаны қорғау бөлімдері" бойынша қоғамдық тыңдаулар өткізілетінін хабарлайды.

ZOOM платформасында онлайн режимінде қосылу сілтемесі: <https://zoom.us/j/7555913367?pwd=INdu1i0zz5abDkFIVJitYSQ2pwNo5N.1&omn=97645534840>

Конференцияның Идентификаторы: 755 591 3367, Қолжетімділік коды: 593597.

Тапсырыс беруші - "Ембімұнайгаз АҚ, 060002, Атырау қ., Уалиханов көшесі 1-ші үй., БСН 120240021112, тел: 8 (7122) 2993404.

Жобаны әзірлеуші - "ҚМГ Инжиниринг" ЖШС Атырау филиалы, 060097, Атырау қ., Нұрсая ықшам ауданы, Елорда даңғылы, 10., БСН 180541015056.

Құжаттамалар <https://ndbecology.gov.kz/ҰДБ> сайтында орналастырылған.

Қоғамдық тыңдауда қарастырылатын құжаттар бойынша ескертулер мен ұсыныстар жазбаша және электронды түрде мына мекенжайлар бойынша қабылданады: "Атырау облысының табиғи ресурстар және реттеу басқармасы" ММ, пошталық мекен жайы: 060010, Атырау қаласы, Айтеке би көшесі 77, тел: 8 (7122) 325509, электрондық мекенжай atr.priroda@atyrau.gov.kz, <https://www.gov.kz/memleket/entities/atyrau-tabigat?lang=ru>, <https://ndbecology.gov.kz/>. Құжаттар бойынша қосымша ақпаратты мына мекенжай бойынша алуға болады: m.abir@kmge.kz, тел: 87016017687.

Қаралатын ұңғымалардың географиялық орналасу координаттары: 1) солтүстік ендік 45.52'39,7699", шығыс бойлық 53.14'48,3137". 2) солтүстік ендік 45.53'19,4776", шығыс бойлық 53.14'35,1861".

Әсер ету аумағы: Атырау облысы, Жылыой ауданы, Қосшағыл ауылы.

Объявление

АО "Эмбаунайгаз" сообщает, что 07.09.2026 г. в 10:00 ч. по адресу: Атырауская область, Жылыойский район, село Косчагил, в Доме культуры "Қосшағыл" проводятся общественные слушания по Разделам охраны окружающей среды к техническим проектам на строительство скважин на месторождениях С.Нуржанов и Северо-западное крыло С.Нуржанов.

Подключение в режиме онлайн на платформе ZOOM возможно по ссылке:

<https://zoom.us/j/7555913367?pwd=INdu1i0zz5abDkFIVJitYSQ2pwNo5N.1&omn=97645534840>

Идентификатор конференции: 755 591 3367, Код доступа: 593597.

Инициатор - АО "Эмбаунайгаз", 060002, г.Атырау, ул. Валиханова, д.1., БИН 120240021112, тел: 8 (7122) 2993404.

Разработчик проекта - АФ ТОО "КМГ Инжиниринг", 060097, г.Атырау, мкр Нурсая, пр. Елорда, 10., БИН 180541015056.

Документация по заявочному пакету размещена на сайте НДБ <https://ndbecology.gov.kz/>.

Замечания и предложения принимаются в письменной или электронной форме по документам, выносимым на общественные слушания по адресу: ГУ "Управление природных ресурсов и регулирования Атырауской области", почтовый адрес: 060010, г.Атырау, ул. Айтеке би, 77, тел: 8 (7122) 325509, электронный адрес: atr.priroda@atyrau.gov.kz, <https://www.gov.kz/memleket/entities/atyrau-tabigat?lang=ru>, <https://ndbecology.gov.kz/>.

Дополнительную информацию по проектам можно получить по адресу: m.abir@kmge.kz, тел: 87016017687.

Географические координаты скважин: 1) северная широта 45.52'39,7699", восточная долгота 53.14'48,3137". 2) северная широта 45.53'19,4776", восточная долгота 53.14'35,1861".

Территория воздействия: Атырауская область, Жылыойский район, село Косчагил.

МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР
Belon
medical

ПРИЕМ СПЕЦИАЛИСТОВ:

Стоматолог
ЛОР (детский, взрослый с выездом)
Гинеколог высшей категории
Маммолог высшей категории
Дерматовенеролог высшей категории
Гастроэнтеролог

Эндокринолог
Офтальмолог
Невропатолог
Кардиолог
Терапевт
Педиатр (с выездом)

Уролог
Хирург
Мануалист
УЗИ всех органов
ЭКГ
Дневной стационар
Все виды анализов

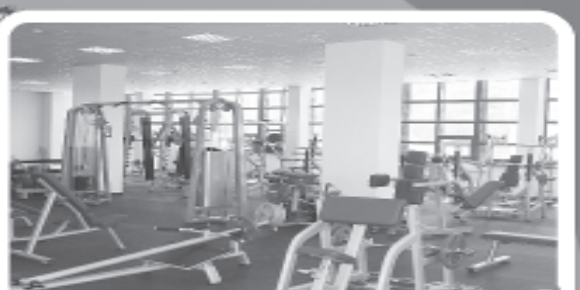
г. Астана, ул. Жубанова, 24
тел.: 8(7172) 93 99 15
моб.: 8 702 845 99 05
e-mail: medical@belon.kz,
Сайт: www.belon.kz

ЧАСЫ ПРИЕМА:
Каждый день с 08:00-20:00 ч.
ПО ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЙ ЗАПИСИ

Belon life

- фитнес • hotel -

Хочешь быть стройной и привлекательной?
Хочешь быть подтянутым и сильным?
Новый фитнес-клуб «Belon Life» поможет в этом.



Инвестируйте в свое здоровье! Это самые надежные инвестиции!

Тренажеры на все группы мышц, два бассейна с джакузи и гидромассажем, четыре вида саун, десятки групповых самых современных программ - все это по очень доступным ценам! Первым записавшимся - скидки!

Астана, пр-т Абылай-хана, 24/1, тел: +7 (7172) 56 20 20
e-mail: life@belon.kz, www.belon.kz



ТИХИЙ УЮТНЫЙ "BELON LUX HOTEL"

удачно расположен в самом центре столицы Республики Казахстан между Домом министерств и символом города - Байтереком. В пешей доступности находятся все достопримечательности, офисы крупных компаний, городские рестораны и кафе, Центральный концертный зал и многое другое.

Астана, ул. Достык, 13, тел: +7(7172) 57-41-04, + 7 707 900 89 93
e-mail: info@belon.kz



ОТЕЛЬ «BELON GARDEN»

Загородный отдых в зеленом поясе Астаны



Катания на лыжах, коньках и тюбингах. Прогулки по лесу на лошадях и в санной упряжке. Уютный ресторан, юрта и сауна.

belongarden24

+7 708 060 74 93

ЖМ Пригородный. Ул. Сарытогай 3 «а».

Belon Home

Квартиры гостиничного типа в аренду во всех районах города Астаны



“Упакованные”. Оплата ежемесячно. Тел: 8 705 296 9929

Собственник: ТОО «Издательство БМ»
Свидетельство о постановке на учет
средства массовой информации № 10693-Г
от 26 февраля 2010 года.

Выдано Министерством культуры и
информации Республики Казахстан.
Адрес редакции: Республика Казахстан,
010000, г. Астана, мкр. Самал 9, офис 1

Тел./ф: 8 (7172) 43 91 07.
E-mail: info@tendr.kz
www.tendr.kz

Ответственность за содержание рекламы
и объявлений несет рекламодатель.
Перевод с государственного языка
на русский и наоборот
осуществляет рекламодатель.

Главный редактор Динара Кебиспаева
Газета печатается в типографии
ТОО «Издательство БМ»,
г. Астана, ул. Жубанова, 24/1.
8(7172) 93-98-25 Заказ № 107 ТК

Выходит 5 раз в неделю (вторник, среда, четверг, пятница, суббота). Общий тираж 20000 экз.