

ТЕНДЕР КЗ

№ 46 (2985)

18 апреля 2023 г.

Выходит 5 раз в неделю.

Распространяется на всей территории Казахстана.

Издается с 01 июля 2009 г.

www.tendr.kz

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 Жарык Компаниясы" по итогам 2022 года, по регулируемой услуге - передача электрической энергии

1. Общая информация об АО "АЖК"

АО "АЖК" является региональной электросетевой компанией, осуществляет передачу электрической энергии по городу Алматы и Алматинской области. АО "АЖК" включено Агентством РК по регулированию естественных монополий в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по виду деятельности - передача электрической энергии.

АО "АЖК" представляет собой основную часть электрических сетей напряжением 220/110/35/6-10/0,4кВ Алматинского энергорегиона.

Обслуживание сетей осуществляется 7-ю РЭС по городу Алматы и 10-ю РЭС по Алматинской области.

№	Наименование показателя	Ед.изм.	Показатели
1	Площадь территории обслуживания, по состоянию на 31.12.2022 г.	кв.км.	111 730,8
2	Количество потребителей * (31.12.2022 г.)	ед.	15/ 929 929/81/76/19/16
3	Общая протяженность линий электропередач, по состоянию на 31.12.2022 г.	км.	30 338,63
4	Количество силовых трансформаторов, по состоянию на 31.12.2022 г.	шт.	8 740
5	Количество подстанций, ТП и РП, по состоянию на 31.12.2022 г.	шт.	7 382
6	Общая мощность силовых трансформаторов РП, по состоянию на 31.12.2022 г.	МВА	10 027,13
7	Максимальная нагрузка в электрических сетях, зафиксированная за 2022г.	МВт	1 754
8	Объем передачи электрической энергии факт за 2022г. (по техническому балансу)	млн.кВт.ч	8 159

*Количество прямых потребителей АО "АЖК" /через ТОО "АлматыЭнергоСбыт" - (потребители: промышленные, финансируемые из РБ; из бюджета г.Алматы; областного бюджета; КСК; сельскохозяйственные организации; прочие)/ ТОО "Samga Development"/ ТОО "Prime Energy"/ ЭСО: ТОО "РОСЭЛКО ТРЭЙД" и ТОО "Каз ЭКОТРАНС".

2. Информация об Исполнении инвестиционной программы за 2022 год

Фактическое исполнение Инвестиционной программы за 2022 год составило 11 291 млн.тенге, при плане 10 891 млн.тенге или 104%.

Источники финансирования	2022			
	план	факт	отклонение	Испол.%
Всего в т.ч.	10 891	11 291	400	104%
Увеличение уставного капитала	0	434	434	-
Собственные средства	10 891	10 857	-34	100%

В том числе по мероприятиям:

Наименование мероприятий	План	Факт	Отклонение	% исполнения
Реконструкция распределительных электрических сетей	6 370	6 368	-2	100%
Строительство, Реконструкция ЛЭП	119	114	-5	96%
Строительство, Реконструкция ПС	414	414	0	100%
Внедрение SCADA, АСКУЭ	3 303	3 303	0	100%
Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности	0	0	0	-
Приобретение основных средств и нематериальных активов	86	511	425	594%
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	599	580	-19	97%
ИТОГО	10 891	11 291	400	104%

За счет средств увеличения уставного капитала, была приобретена спецтехника.

По факту исполнения Инвестиционной программы 2022 года сумма переноса на 2023 год составила 563 млн. тенге. Корректировка Инвестиционной программы с учетом переноса сроков реализации утверждена Департаментами КРЕМ по г. Алматы, Алматинской области и Министерства энергетики РК, согласно п. 364 Правил формирования тарифов утвержденного приказом МНЭ РК от 19 ноября 2019 года № 90 (неисполнение обязательств другой стороной договора).

Более подробная информация представлена в приложении 1, согласно форме 1 Приложения 5 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий от 13.08.2019г. №73

2.1. Эффект от реализации инвестиционной программы за 2009-2022 г.

За период 2009-2019 годы завершено строительство и введено в эксплуатацию 4 ПС для электроснабжения объектов Азиады - ПС Ерменсай, ПС Медеу, ПС Шымбулак, ПС КазГУ, 5 ПС для электроснабжения объектов Метрополитена - ПС Отрар, ПС Алатау, ПС №16 Новая, ПС Топливая, ПС Бесагаш с ЛЭП 220 кВ "Ерменсай - Бесагаш - АТЭЦ", тем самым замкнуто кольцо 220кВ вокруг города Алматы, 4 ПС для электроснабжения объектов ЖКХ ПС Алтай, ПС Мамыр, ПС Есентай, ПС Жас канат. Общий прирост мощности составил 1 852 МВА.

Выполнена реконструкция ПС 110 кВ Арман, Центральная, Самал, Сайран, Новозападная, Южная, Геологострой, Топливая, Талгар при этом прирост мощности составил 307 МВА.

Завершены работы по переводу нагрузки ПС-220/110/10кВ №131А "Горный Гигант" на ПС-220/110/10-6кВ "Ерменсай" по сетям 110кВ с последующим демонтажем ПС-131А". Все вновь построенные кабельные линии 110кВ ЛН№110А, ЛН№111А, ЛН№163А, ЛН№164А протяженностью 10,295 км и ВЛ-110кВ №148А, №153А включены под рабочее напряжение и поставлены под нагрузку, тем самым нагрузки ПС "Горный Гигант" переведены на ПС "Ерменсай", произведен демонтаж ПС "Горный Гигант". Данные работы выполнялись в связи со сложившейся чрезвычайной ситуацией на ПС "Горный Гигант", по причине обвала грунта и высокого риска разрушения ПС.

В 2021 году:

Завершены работы "Реконструкция ВЛ-110кВ №102А, 105А, 109А, 120АИ с заменой на композитный провод и заход-выходом ВЛ-110кВ №120АИ на ПС-220кВ "Бесагаш". В 2019 году включена под рабочее напряжение проложенная КЛ-110кВ №120АИ заход-выхода на ПС-220/110/10кВ №166А "Бесагаш". В 2020 году приобретены и смонтированы: 6 трансформаторов тока 110кВ (элегазовых ТОГФ-110), разъединитель трехполюсной РГ-1,2, элегазовый выключатель ВГТ-110Ш-40/3150У1. Реконструкция ЛЭП-110кВ позволит разгрузить автотрансформаторы АТЭЦ-3 и увеличить пропускную способность транзита сети 110кВ АТЭЦ-3-ПС №16И "НЯЦ".

Завершены работы по проекту "Перевод нагрузки с ПС № 19А на вновь построенную ПС "Мамыр"

Завершены работы по проекту "Перевод сетей 6 кВ на напряжение 10 кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А). 1-ый этап".

В 2022 году:

Осуществляется производство работ по проектам реконструкции и новому строительству электрических сетей 10-6-0,4кВ, с заменой перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности по РЭС-1,2,6,4.

Продолжается производство работ по реконструкции сетей 6/10-0,4кВ по г. Алматы и Алматинской области.

Продолжается производство работ по переводу нагрузок с существующих ПС 35/6 на вновь построенные ПС 110/10 с переводом сетей 6кВ на 10кВ. Эффектом от реализации проектов по переводу нагрузок является исключение двойной трансформации и сокращение потерь в электрических сетях АО "АЖК", а также увеличение пропускной способности распределительных сетей 10кВ путем ликвидации класса напряжения 35кВ, перевода электрических сетей 6кВ на повышенное напряжение 10кВ. В 2022 году в рамках реконструкции распределительных сетей выполнены следующие работы: строительство КЛ-10кВ - 70 км, реконструкция оборудования существующих ТП - 9 шт., замена существующих ТП на новые КТПБ - 9 шт., реконструкция оборудования ЗРУ-10кВ на ПС№5А - 1 компл, замена переходного трансформатора 10/6кВ 16МВА на ПС№5А - 1 шт.

3. Информация об исполнении показателей утвержденной Тарифной сметы по итогам 2022г.

Форма 2

Приложения 5

к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы**АО "Алатау Жарык Компаньисы" по предоставлению услуги по передаче электрической энергии на 2022 год по итогам 2022 года**

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в %	Причины отклонений
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	45 512 149	45 024 636	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	895 348	871 935	-3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
1.1.	сырье и материалы	тыс. тенге	190 056	178 075	-6%	Отклонения в связи с неоплаченной ситуацией по ценовой политике и логистике, значительно повлиявшей на закуп и поставку, не состоявшиеся закупки по причине отсутствия поставщика.
1.2.	горюче-смазочные материалы	тыс. тенге	570 984	556 438	-3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
1.3.	энергия	тыс. тенге	134 309	137 422	2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
2	Расходы на оплату труда, всего	тыс. тенге	14 907 897	14 819 912	-1%	
2.1.	заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	13 366 840	13 281 467	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
2.2.	социальный налог	тыс. тенге	1 140 560	1 135 510	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
2.3.	ОСМС	тыс. тенге	379 980	382 431	1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
2.4.	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	20 517	20 504	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
3	Амортизация	тыс. тенге	8 918 892	8 904 930	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
4	Ремонт	тыс. тенге	2 414 056	2 236 462	-7%	Отклонение в связи с ситуацией по ценовой политике и логистике, значительно повлиявшей на закуп и поставку заявленных объемов товаров и оборудования, на рынке произошло удорожание цен, и поставщики не смогли выполнить договорные обязательства в установленные договором сроки, в связи с чем произошла задержка поставки товаров и оборудования. Систематическое изменение цен на материалы также повлияло на изменение сроков процедуры закупки и невозможность своевременной поставки товаров.
5	Прочие затраты, всего	тыс. тенге	17 570 427	17 378 712	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.1.	Покупка электрической энергии	тыс. тенге	15 906 214	15 823 419	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.1.1.	Затраты на нормативные потери	тыс. тенге	14 704 747	14 590 294	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.1.2.	Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки	тыс. тенге	1 201 466	1 233 125	3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.2.	Налоги (экологические платежи)	тыс. тенге	5 912	5 682	-4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.	Услуги сторонних организаций, всего	тыс. тенге	1 658 301	1 549 611	-7%	
5.3.1.	страхование	тыс. тенге	192 155	189 870	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.2.	холодное водоснабжение и канализация	тыс. тенге	8 416	8 291	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.3.	услуги связи	тыс. тенге	99 354	98 463	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.4.	экспертизы и исследования	тыс. тенге	26 810	24 943	-7%	Экономия по итогам закупочных процедур
5.3.5.	дезинфекция, санобработка	тыс. тенге	5 649	5 370	-5%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.6.	автоматизация производства	тыс. тенге	113 184	112 261	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.7.	обслуживание вычислительной техники	тыс. тенге	217 122	207 938	-4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.8.	командировочные расходы	тыс. тенге	53 513	56 611	6%	Перерасход связан с тем что, в осенний-зимний период были внеплановые проверки административно-хозяйственной деятельности РЭС УЭСО (область), где проверка каждого района длилась до 2-х недель.
5.3.9.	расходы на охрану труда	тыс. тенге	350 274	252 799	-28%	К изменению затрат привело неисполнение договорных обязательств поставщиком и как следствие расторжение договора. Кроме того, изменение цены на рынке и отсутствие потенциальных поставщиков привели к несостоявшимся процедурам закупки.
5.3.10.	услуги по поверке приборов	тыс. тенге	5 649	5 649	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.11.	расходы на подготовку кадров	тыс. тенге	26 859	30 179	12%	Отклонение в связи с учетом договора по повышению квалификации руководителей и специалистов в области энергетики. В период корректировки ТС на 2022г. договор был заблокирован на пороге закупки по причине наличия жалоб. Учитывая риски неисполнения ТС при несостоявшемся закупке, было решено исключить данные затраты из проекта корректировки ТС на 2022г. В итоге блокировка с договора была снята. Договор реализован и включен в исполнение по ТС.
5.3.12.	услуги организации балансирования энергии	тыс. тенге	110 637	106 337	-4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.13.	аренда плата	тыс. тенге	11 993	11 992	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.14.	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	283 342	282 968	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.14	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	283 342	282 968	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.15	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	27 527	25 006	-9%	Согласно «Плану корректирующих и предупреждающих действий по результатам проверки состояния охраны труда в АО «АЖК», проведенной АО «Самрук-Энерго» в 2022 году» необходимо «Обеспечить легковой автотранспорт АО «АЖК» навигационной системой GPS в соответствии с выполняемым функционалом», то есть установка 400 единиц GPS трекеров. Данные затраты учтены при корректировке ТС 2022г. По факту действующий поставщик отказался так как время на установку было ограничено и срок эксплуатации навигационной системой GPS был ограничен.
5.3.16	переоформление документов	тыс. тенге	54 173	52 900	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.3.17	управление автотранспортным средством	тыс. тенге	71 643	78 032	9%	При корректировке ТС в плане учтены фактические показатели за 9 мес. 2022г. и прогноза за 4 кв. 2022г. Изменение фактических показателей в связи с изменением количества водителей.
5.4	Регулирование частоты	тыс. тенге	279 598	284 001	2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
5.5	Услуга по передаче электрической энергии по сетям АО "KEGOC"	тыс. тенге	525 930	528 685	1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	2 977 895	2 959 797	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6	Общие административные расходы, всего	тыс. тенге	2 036 489	2 020 400	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	628 962	616 957	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.2	Социальный налог	тыс. тенге	53 745	52 750	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.3	ОСМС	тыс. тенге	14 986	15 898	6%	Учитывается по фактическим начислениям.
6.4	Налоги	тыс. тенге	1 089 143	1 086 744	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5	Прочие расходы, всего	тыс. тенге	249 652	248 052	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.1	командировочные расходы	тыс. тенге	8 934	9 911	11%	Фактически сложились с учетом не запланированных поездок в г. Астана в МЭ РК, в связи с отработкой и согласованием корректировки ИП, а также в целях повышения оперативного взаимодействия с Оперативным центром информационной безопасности (ОЦИБ) офицером информационной безопасности были командировки в АО "Самрук-Энерго" г. Астана.
6.5.2	коммунальные услуги	тыс. тенге	17 401	16 988	-2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.3	услуги связи	тыс. тенге	3 011	2 931	-3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.4	консалтинговые аудиторские услуги	тыс. тенге	64 886	63 921	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.5	услуги банна	тыс. тенге	9 345	9 586	3%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.6	вспомогательные материалы	тыс. тенге	15 957	16 299	2%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.7	амортизация	тыс. тенге	34 704	34 559	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.8	автоматизация производства	тыс. тенге	24 583	26 152	6%	В результате проведения государственной аудиторской проверки, в рамках полученных рекомендаций, для реализации ряда мероприятий, заключено дополнительное соглашение к действующему договору по услуге «Сопровождение и поддержка программного комплекса "1С-Предприятие"» на сумму 1 748 тыс. тенге без НДС.
6.5.9	обслуживание оргтехники	тыс. тенге	19 030	18 951	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.10	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	5 271	5 249	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.11	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	144	143	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.12	страхование	тыс. тенге	6 274	6 235	-1%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.13	нотариальные услуги	тыс. тенге	1 607	1 176	-27%	Головые показатели сложились по факту нотариально заверенных документов.
6.5.14	услуги дезинфекции и санитарной обработки	тыс. тенге	27	28	4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.15	погтовые расходы	тыс. тенге	1 506	1 500	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.16	подготовка кадров	тыс. тенге	4 558	4 362	-4%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
6.5.17	плата за пользование земельными участками	тыс. тенге	32 123	29 768	-7%	Показатели сложились по факту отнесения затрат на основную и иную деятельность.
6.5.18	периодические издания	тыс. тенге	292	291	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
7	Расходы на выплату вознаграждений	тыс. тенге	941 406	939 397	0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
III	Всего затрат	тыс. тенге	48 490 043	47 984 433	-1,0%	В пределах допустимых значений утвержденных тарифной сметой.
IV	Прибыль	тыс. тенге	5 390 595	5 669 787	5%	За счет снижения расходной части на 1%
V	Всего доходов	тыс. тенге	53 880 638	53 654 220	-0,4%	В связи со снижением объемов передачи э/э и фактически сложившегося среднегодового тарифа.
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. кВт ч	8 187 361	8 153 517	-0,4%	Снижение объема передачи э/э за счет влияния температурного фактора.
VII	Нормативные технические потери	%	12,81%	12,81%	0%	В связи со снижением объемов передачи э/э. При снижении объема э/э, поступившего в сеть АО «АЖК», снижается соответственно абсолютная величина нормативных потерь.
VIII	Тариф (без НДС)	Тенге/кВтч.	6,69	6,58	-1,6%	Тариф АО "АЖК" составил 01.01.2022г - 6,52 тенге/кВтч; 01.09.2022г - 6,69 тенге/кВтч, изменение в связи с ростом стоимости стратегического товара и транспортировки (рост тарифа АО «АлЭС и АО «КЕГОК» на э/э). Средний тариф по 2022г составил - 6,58 тенге/кВтч.

4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2022г.**5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии по итогам 2022г.**

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

Для АО "АЖК" на 2022 г. тариф и тарифная смета утверждена по затратному методу тарифного регулирования, соответственно показатели качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности для АО "АЖК" на 2022г. не утверждались.

При этом, в рамках проведения ремонтных работ достигается снижение аварийности и недоотпуска в электрических сетях АО "АЖК". С 2016 года снижение показателей составило:

-снижение аварийности на 18% (с 3 673 до 3 021 ед),

-снижение недоотпуска на 29% (с 2 311 до 1 642 тыс.кВтч).

6. Об Основных финансово - экономических показателях деятельности по итогам 2022г.

млн.тг.

Выручка	Себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм., прочие и фин. расходы	Прибыль (после налогового обложения)
53 842	47 040	6 802	770	3 106	3 528

7. Об объемах предоставленных регулируемых услуг по итогам 2022г.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2022г.		откл. %
			Утв.	Факт	
1	Объем оказываемых услуг	млн.кВт.ч	8 187	8 154	-0,41%

По итогам 2022г. года объем передачи электрической энергии составил 8 154 млн.кВт.ч к утвержденному показателю в тарифной смете 2022г. - 8 187 млн./кВт.ч., что ниже на -34 млн.кВт.час или -0,41%.

Причины незначительного снижения объемов передачи электрической энергии:

Потребление Алматинского энергоузла напрямую зависит от температуры наружного воздуха, и соответственно от температуры и метеоусловий, то объемы передачи электроэнергии меняются в зависимости от потребления. По причине резкого потепления в осенний период (октябрь на 3,14 °С, ноябрь на 1,9°С по сравнению с аналогичными месяцами 2021 года) и похолодания в декабре (на -5,8 °С по сравнению с декабрем 2021 года) прирост по фактическим данным составил 3-4% в октябре-ноябре месяце и 14,5% в декабре месяце по сравнению с 2021 годом, что привело к незначительному снижению объемов передачи электроэнергии за 2022 год по сравнению с данными утвержденными в Тарифной смете АО "АЖК".

При этом по сравнению с 2021 годом прирост объемов передачи электроэнергии составил 6,59%.

По факту 2022г. у АО "АЖК" 15 прямых потребителей на возмездной основе. Основным потребителем является ТОО "АлматыЭнергоСбыт" с долей от общего объема 84%.

№ п/п	Показатели	2022год		доля от общего объема передачи э/э
		Факт (млн.кВт.ч)		
	Оказание услуг по передаче электрической энергии	8 154		100%
1.	ТОО «АЭСбыт»	6 847,672		83,93%
2.	ТОО «Samga Development»	475,998		5,83%
3.	ГКП на ПХВ «Алматы Су»	175,261		2,15%
4.	АО «АлЭС»	67,402		0,83%
5.	АО «МаА»	38,551		0,47%
6.	ТОО «КазФерроСталь»	2,282		0,03%
7.	АМЭС АО «КЕГОС»	0,856		0,01%
8.	АО «МГЭС»	3,554		0,04%
9.	АО «НК «КТЖ»	7,400		0,09%
10.	ТОО «Prime Energy Resources»	443,965		5,45%
11.	ТОО «Росэлко Трэйд»	66,885		0,82%
12.	ТОО «КАЗ ЭКОТРАНС»	21,557		0,26%
13.	ТОО «КТЖ»-Грузовые перевозки»	1,247		0,02%
14.	ТОО «Оператор инфраструктуры ИЗА»	0,615		0,01%
15.	ТОО «Индустриальная зона-Алматы»	0,252		0,00%

8. 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 2022г. выдано в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП 8 948шт. ТУ, на присоединяемую мощность 897 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 проактивном режиме, без участия потребителя. Сотрудники РЭС АО "АЖК" передают все необходимые документы в ТОО "АлматыЭнергоСбыт" 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-Ötinish". 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

9. О перспективах деятельности:

Инвестиционная программа АО "АЖК" на 2023-2025 годы

В 2020 году в рамках утверждения тарифа утверждена Инвестиционная программа на 2021-2025 годы.

С учетом корректировок, общий объем капитальных вложений в 2023-2025 годах составит 44 648 млн. тенге.

Источники финансирования	2023	2024	2025	Итого 2022-2025
ВСЕГО, в том числе:	13 271	11 680	19 697	44 648
Собственные средства (амортизация и прибыль)	13 271	11 680	19 697	44 648

Основные мероприятия:

В рамках реализации инвестиционной программы на 2023-2025 годы планируется:

Завершение строительства ПС 110/10кВ "Кокозек" с присоединением к ОРУ-110кВ ПС 220кВ "Каскелен" Карасайского района Алматинской области;

Второй этап работ на ПС №170А "Жас Канат" ("Турскиб");

Реконструкция существующих подстанций - 3 шт;

Реконструкция ПС-220/110/10кВ №7 АХБК;

Реконструкция ПС 110 кВ №46А "Шоссейная" с заменой трансформаторов на 2х63МВА с КРУН-10кВ;

Реконструкция ПС 110/10кВ №119А "Новозападная";

Строительство и реконструкция линий электропередач 35кВ и выше;

Реконструкция и модернизация ЛЭП-6-10-0,4кВ.

10. О перспективах деятельности:**в т.ч. Возможных изменений тарифов.**

Уполномоченным органом для АО "АЖК" на 2023г. утвержден предельный уровень тарифа - 7,05 тенге/кВтч (без НДС).

Возможные изменения тарифов до истечения его срока деятельности, для АО "АЖК" в 2022г. в соответствии с НПА:

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

объявление чрезвычайной ситуации в соответствии с законодательством Республики Казахстан;

изменение ставок налогов и других обязательных платежей в бюджет в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан;

увеличение объемов предоставляемых регулируемых услуг;

изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ;

несоответствие деятельности субъекта естественной монополии, предоставляющего регулируемую услугу по передаче электрической энергии, требованиям пункта 6 статьи 13-1 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" на основании информации государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю;

получение на баланс и (или) в доверительное управление имущества;

изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год.

Порядок осуществления закупок акционерным обществом "Фонд национального благосостояния "Самрук-Қазына" и юридическими лицами, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО "Самрук-Қазына" на праве собственности или доверительного управления

Глава 3. ПРОЦЕССЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЗАКУПОК

Статья 13. Порядок проведения закупок способом тендера

1. Процедура закупок способом тендера предусматривает проведение следующих последовательных мероприятий:

1) формирование тендерной документации;

2) определение состава тендерной комиссии, при необходимости экспертной комиссии (эксперта) и назначение секретаря тендерной комиссии.

3) предварительное обсуждение проекта тендерной документации (двухэтапного тендера и повторного тендера, проводимого без внесения изменений в тендерную документацию);

4) утверждение тендерной документации и публикация объявления о закупках способом тендера;

5) вскрытие тендерных заявок;

6) рассмотрение тендерных заявок, включая предварительное рассмотрение тендерных заявок (в случае выявления несоответствий);

7) проведение торгов (в случае проведения тендера с применением торгов на понижение);

8) утверждение итогов тендера.

2. Осуществление закупок двухэтапным тендером допускается при наличии следующих взаимосвязанных условий:

1) сложно сформулировать технические характеристики и спецификации закупаемых товаров, работ, услуг;

2) имеется необходимость ознакомиться с возможными путями удовлетворения потребностей и выбрать наилучший из них.

3. Двухэтапный тендер предусматривает проведение следующих последовательных мероприятий:

1) на первом этапе осуществляются следующие мероприятия:

- публикация объявления о проведении закупок способом двухэтапного тендера;

- вскрытие тендерных заявок первого этапа. Заявки на участие в первом этапе двухэтапного тендера представляются без ценовых предложений;

- рассмотрение тендерных заявок первого этапа;

- утверждение и публикация протокола итогов первого этапа закупок способом двухэтапного тендера.

2) на втором этапе осуществляются следующие мероприятия:

- при необходимости, внесение изменений и/или дополнений в тендерную документацию, включая техническую спецификацию (технического задания);

- направление участникам второго этапа тендера уточненной тендерной документации и (или) технической спецификации (технического задания) и приглашения подать ценовые предложения и в случае необходимости, уточненные технические спецификации;

- рассмотрение ценовых предложений и уточненных технических спецификаций (в случае наличия) участников второго этапа;

- утверждение и публикация протокола итогов закупок способом двухэтапного тендера.

4. Срок начала проведения второго этапа двухэтапного тендера не должен превышать 60 (шестьдесят) календарных дней с даты подведения итогов первого этапа двухэтапного тендера.

5. Если иное не предусмотрено Порядком и Стандартом, при проведении двухэтапного тендера используются применимые процедуры открытого тендера.

Офисы в аренду

Во всех районах города Нур-Султан



От 10 до 300 кв.м. От 3000 тенге/кв.м Тел. 8-778-188-15-61.

Порядок осуществления закупок акционерным обществом "Фонд национального благосостояния "Самрук-Қазына" и юридическими лицами, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО "Самрук-Қазына" на праве собственности или доверительного управления
Глава 3. ПРОЦЕССЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЗАКУПОК

Статья 15. Особенности применения способа закупок из одного источника

1. Заказчик вправе, а в случае, предусмотренном подпунктом 8) настоящего пункта, обязан осуществить закупки способом из одного источника на основании решения руководителя исполнительного органа заказчика или иного уполномоченного им лица в следующих случаях:

1) приобретения товаров, работ, услуг, если имеется необходимость в осуществлении закупок ежедневной и (или) еженедельной потребности (на период с даты объявления тендера и до заключения договора по итогам тендера) по перечню, утвержденному коллегиальным исполнительным органом/наблюдательным советом (в случае отсутствия коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета органом управления/высшим органом (общее собрание участников) дочерней организации Фонда первого уровня/Фонда.

При этом не допускается приобретение товаров, работ и услуг ежедневной и (или) еженедельной потребности на сумму более 1/4 от суммы, предусмотренной планом закупок на приобретение данных товаров, работ и услуг на год, определенный для осуществления закупки. Решение о закупках способом из одного источника в случае, предусмотренном настоящим подпунктом, принимается руководителем исполнительного органа заказчика (за исключением Фонда);

2) приобретения периодических печатных изданий на бумажном и (или) электронном носителях, услуг по размещению информации в зарубежных средствах массовой информации, услуг по предоставлению информации международными информационными организациями, а также услуг по предоставлению информации, размещенной на веб-сайтах, озвученных книг, изданных на различных магнитных носителях, книг, изданных рельефно-точечным шрифтом, тифлосредств для обслуживания инвалидов по зрению, услуг специализированных библиотек;

3) приобретения услуг по обязательному медицинскому осмотру работников, занятых на тяжелых работах, работах с вредными (особо вредными) и (или) опасными условиями труда, а также на работах, связанных с повышенной опасностью, машинами и механизмами и услуг по оздоровлению (амбулаторному, стационарному обследованию/лечению) работников, заболевания которых были выявлены в результате обязательного медицинского осмотра;

4) приобретения заказчиком товаров, работ, услуг для исполнения обязательств:

по договору о закупках, заключенному им в качестве поставщика в рамках Порядка по итогам тендера;

по договору о закупках, заключенному им в качестве поставщика в рамках законодательства о недропользовании по итогам тендера;

по договору о закупках, заключенному им в качестве поставщика по итогам конкурентных закупок, проведенных в соответствии с законодательством других стран; по сделке, заключенной им в качестве поставщика в порядке, регулирующем приобретение товаров, работ и услуг недропользователями и их подрядчиками, осуществляющими свою деятельность в рамках соглашений (контрактов) о разделе продукции, утвержденных Правительством Республики Казахстан, либо в рамках контракта на недропользование, утвержденного Президентом Республики Казахстан;

5) приобретения услуг эксплуатации подъездных путей при условии отсутствия конкурентного подъездного пути;

6) долгосрочной аренды земельных участков сроком более пяти лет в целях реализации заказчиком инвестиционных программ, проектов, возмещение ежегодных затрат при изъятии земельных участков у физических или юридических лиц на время действия Контрактов на недропользование, а также приобретение права возмездного землепользования или права частной собственности на земельный участок у его собственника (собственников) или у государства по рыночной или кадастровой (оценочной) стоимости в соответствии с земельным законодательством Республики Казахстан;

7) приобретения услуг аренды помещений, зданий, сооружений, необходимой для обеспечения уставной деятельности заказчика, услуг по их техническому содержанию, охране и обслуживанию;

8) приобретения товара, производимого потенциальным поставщиком в рамках реализации Проекта по созданию новых производств, посредством заключения офтейк-контракта на основании ценового маркетингового заключения Оператора Фонда по закупкам, предоставляемого в порядке, определенном Фондом;

9) приобретения товаров, работ, услуг для:

- локализации и (или) ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций и положений;

- охраны жизни и здоровья работников при забастовках, создающих угрозу безопасности на объектах заказчиков;

- ликвидации аварий и инцидентов на электроэнергетических объектах, коммуникационных системах жизнеобеспечения, объектах железнодорожного, воздушного, автомобильного, морского транспорта, связи, очистных сооружениях, нефтегазопроводах, газопроводах и иных опасных производственных объектах;

- при возникновении поломок, выхода из строя коммуникаций, механизмов, агрегатов, запасных частей и материалов в пути следования, требующих незамедлительного восстановления;

10) приобретения товаров, работ, услуг у лица:

- обладающего исключительными правами в отношении приобретаемых товаров, работ, услуг, являющимися объектами интеллектуальной собственности;

- заключившего стратегическое соглашение о партнерстве с Фондом по приобретению товаров, работ, услуг, являющихся объектами интеллектуальной собственности;

- определенного стратегическим соглашением о партнерстве, заключенным с Фондом, для реализации закупочной категорией стратегии по категории закупок, управление которой осуществляется на уровне Фонда;

11) приобретения материалов выставок, семинаров, конференций, совещаний, форумов, симпозиумов, тренингов, стажировок, мастер-классов, курсов повышения квалификации, на сдачу экзаменов, а также оплаты за участие в указанных мероприятиях и приобретение товаров, работ, услуг для организации участия в указанных мероприятиях;

12) приобретения товаров, работ, услуг по ценам, тарифам, сборам и платежам, установленным законодательством Республики Казахстан или законодательством других стран либо у лица, определенного законодательством Республики Казахстан;

13) приобретения имущества (активов), реализуемого на торгах (аукционах), тендерах:

судебными исполнителями в соответствии с законодательством Республики Казахстан об исполнительном производстве;

проводимых в соответствии с законодательством Республики Казахстан о банкротстве;

проводимых в соответствии с земельным законодательством Республики Казахстан;

проводимых в соответствии с законодательством о естественных монополиях;

при приватизации государственного имущества;

14) приобретения услуг рейтинговых агентств, финансовых услуг;

15) приобретения консультационных и иных услуг (включая, но не ограничиваясь услугами местных и международных брокеров, дилеров, регистраторов, депозитариев, кастодианов, финансовых консультантов, инвестиционных банков, внешних управляющих активами и т.д.) по размещению на казахстанском и/или иностранном фондовом рынке акций и/или иных классов активов, а также по приобретению, выкупу и/или делистингу размещенных на казахстанском и/или иностранном фондовом рынке акций и/или иных классов активов;

16) приобретения товаров, работ, услуг в целях реализации инвестиционных стратегических проектов, входящих в перечень, определяемый Правительством Республики Казахстан, и способных оказать стратегическое влияние на экономическое развитие Республики Казахстан;

17) приобретения услуг по организации и проведению мероприятий, посвященных празднованию государственных, национальных и профессиональных праздников в соответствии с законодательством Республики Казахстан для нужд структурных подразделений заказчика, дислоцированных за пределами городов Нур-Султан, Алматы, Шымкент и областных центров;

18) приобретения товаров, работ, услуг, если общая сумма однородных видов товаров, работ, услуг, с учетом НДС, предусмотренная планом закупок на соответствующий календарный год, не превышает тысячекратного размера месячного расчетного показателя, установленного законом о республиканском бюджете на соответствующий финансовый год.

2. Заказчик вправе осуществить закупки способом из одного источника на основании решения коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета (в случае отсутствия коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета органом управления/высшим органом (общее собрание участников) заказчика) в следующих случаях:

1) если у заказчика, закупившего товары, работы, услуги у какого-либо поставщика, возникает необходимость произвести у того же поставщика другие закупки в целях унификации, стандартизации или обеспечения совместимости с имеющимися товарами, оборудованием, технологией, работами или услугами;

2) приобретения консультационных и юридических услуг по вопросам возможного инициирования международных арбитражей и судебных споров в иностранных юрисдикциях, а также по защите и/или представлению интересов заказчиков в международных коммерческих арбитражах, в международных организациях, в иностранных государственных и судебных органах;

3) приобретения товаров, работ и услуг в рамках выполнения государственного задания, исполнения поручения Президента Республики Казахстан или Первого Президента Республики Казахстан - Елбасы;

4) приобретения товаров, необходимых для реализации инновационного проекта, у завода - изготовителя, а также работ и услуг по внедрению инновационного проекта в производственную деятельность при условии одобрения приобретения руководителем исполнительного органа организации, пятьюдесятью и более процентами голосующих акций (долей участия) которых прямо владеет Фонд на праве собственности или доверительного управления;

5) приобретения у частного партнера или компании государственно-частного партнерства, определенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан о государственно-частном партнерстве, товаров, работ, услуг, производимых в рамках реализации проекта государственно-частного партнерства.

3. Заказчик вправе осуществить закупки услуг аудиторской организации по проведению аудита заказчика способом из одного источника на основании решения уполномоченного органа заказчика, к компетенции которого, согласно уставу заказчика, отнесено принятие решения по определению аудиторской организации, осуществляющей аудит заказчика.

Выбор аудиторской организации осуществляется в соответствии с внутренним документом Фонда, регулирующим процедуру выбора аудиторской организации для оказания услуг по аудиту финансовой отчетности, утвержденным Правлением Фонда.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы на 2021-2025 годы по итогам 2022 года АО "Алтай Жарык Компани" переработка электрической энергии (наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

Table with 27 columns: Information on planned and actual volumes of services, Sum of investment program, Information on financial conditions, Information on efficiency indicators, and Remarks. Rows 1-7 describe various projects like 'Expertise', 'Cable acquisition', 'Network reconstruction', etc.

																								работ. Выезды МРПП брались по состоянию на 2021 год, также пересмотреть стоимость ПИР с учетом цен 2022 года, сопоставить с пересмотреть стоимость с учетом МРПП на 2022 года.
15	Проектирование КД-10кВ от ПС-151А "Райвобек" до РП-41 с2	шт	Приобретение маркера электронного с функцией самонастройки и RFID-технологией - 255 шт.	Приобретение маркера электронного с функцией самонастройки и RFID-технологией - 255 шт.	2022	126 560	126 560	0			126 560													
		км	Приобретение кабеля силового 10 кВ - 8 км	Приобретение кабеля силового 10 кВ - 8 км																				
		шт	Приобретение муфт - 18 шт.	Приобретение муфт - 18 шт.																				
16	Разработка ПСД "Перевод ПС-35/10кВ №133А "Орбита" в РП-10кВ совмещенный с ПТ-10/0,4кВ"	ПСД	Проектно-сметная документация	Проектно-сметная документация	2022	17 994	17 994	0			17 994													
17	Разработка ПСД "Реконструкция ЛЭП-10кВ №105А/104А с заменой существующего провода на композитный"	ПСД		Проектно-сметная документация	2022	-5 000		-5 000			-5 000													В процессе разработки ПСД выявилась необходимость уменьшить сумму договора по разработке в связи с уменьшением объемов выполняемых работ. Договор с подрядной организацией расторжен. УТ. сумма - 5000 согласно выписке упрощенного акта работ подрядной организацией.
18	Проведение компьютерной экспертной по рабочему проекту «Перевод ПС-35/10кВ №133А "Орбита" в РП-10кВ совмещенный с ПТ-10/0,4кВ»	Экспертиза		Заключение экспертизы	2022	1 424		1 424			1 424													Заказом с проведенных закупок работ по определению экспертной организацией, а также длительный срок получения заключения экспертной организации ? проверка комплектности рабочего проекта. 10 рабочих дней ? подписание электронного договора на портале для проведения экспертной организацией ? проведение экспертизы, договор вступает в силу после поступления средств на счет экспертной организации от 30 до 45 рабочих дней ? проведение экспертизы. Договор с экспертной от 15.11.2022г. акт выполненных работ после выдачи экспертного заключения

			<p>Устройство ГОСТ 839-80, марки АС 600 72мк2 - 0.0729 км.</p> <p>Нацеливание кабеля на трассе - 45 м.</p> <p>Приобретение и монтаж муфт концевых - 2 шт.</p> <p>Монтаж муфт - 6 шт.</p> <p>Демонтаж оборудования</p> <p>Монтаж жакетов - 50 шт.</p> <p>Приобретение жакетов - 45 шт.</p> <p>Приобретение и установка вентилятора осевого fansкого из оцинкованной стали - 1 комп.</p> <p>Приобретение и установка электрического конденсатора ЭВУБ-1.5, с терморегулятором - 4 шт.</p> <p>Приобретение и установка бытового кондиционера Electrolux EACS-07HAT/N3 - 2 шт.</p> <p>Приобретение прибора преобразователя учета и измерений SATEC EM133 - 87 шт.</p> <p>Замена трансформаторов в ПП - 38 комп.</p> <p>Прошивка кабеля 10 кВ - 11,76 км.</p> <p>Установка системы автоматической сигнализации в РИ и ПС - 5 комп.</p> <p>Установка систем АСКУЭ и телемеханики в РИ и ПС - 5 комп.</p> <p>Установка телемеханики в ПП - 117 комп.</p> <p>Приобретение шкафа ШУЭ - 113 шт.</p> <p>Приобретение шкафа АСКУЭ - 2 шт.</p>																			<p>В транзитных сетях 35кВ и выше (в черте города) проектно 67 объектов II степени, увеличение на 16 или 31%.</p> <p>В транзитных сетях 35кВ и выше (по области) проектно 69 объектов II степени, увеличение на 17 или 32%.</p> <p>В кабельных сетях города на КД-610кВ проектно 984 объекта II степени, увеличение на 48 или 4,6%.</p>
			<p>Устройство ГОСТ 839-80, марки АС 600 72мк2 - 0.0729 км.</p> <p>Нацеливание кабеля на трассе - 45 м.</p> <p>Приобретение и монтаж муфт концевых - 2 шт.</p> <p>Монтаж муфт - 6 шт.</p> <p>Демонтаж оборудования</p> <p>Монтаж жакетов - 50 шт.</p> <p>Приобретение жакетов - 45 шт.</p> <p>Приобретение и установка вентилятора осевого fansкого из оцинкованной стали - 1 комп.</p> <p>Приобретение и установка электрического конденсатора ЭВУБ-1.5, с терморегулятором - 4 шт.</p> <p>Приобретение и установка бытового кондиционера Electrolux EACS-07HAT/N3 - 2 шт.</p> <p>Приобретение прибора преобразователя учета и измерений SATEC EM133 - 87 шт.</p> <p>Замена трансформаторов в ПП - 38 комп.</p> <p>Прошивка кабеля 10 кВ - 11,76 км.</p> <p>Установка системы автоматической сигнализации в РИ и ПС - 5 комп.</p> <p>Установка систем АСКУЭ и телемеханики в РИ и ПС - 5 комп.</p> <p>Установка телемеханики в ПП - 117 комп.</p> <p>Приобретение шкафа ШУЭ - 113 шт.</p> <p>Приобретение шкафа АСКУЭ - 2 шт.</p>																		<p>В транзитных сетях 35кВ и выше (в черте города) проектно 67 объектов II степени, увеличение на 16 или 31%.</p> <p>В транзитных сетях 35кВ и выше (по области) проектно 69 объектов II степени, увеличение на 17 или 32%.</p> <p>В кабельных сетях города на КД-610кВ проектно 984 объекта II степени, увеличение на 48 или 4,6%.</p>	
23	<p>Разработка автоматизированной системы учета электроэнергии ПС областей РЭС и РИ города и расширение существующих систем диспетчеризации и установкой систем телемеханики и связи в ЖРЭС, ТРЭС АО</p>	<p>компл.</p> <p>компл.</p>	<p>Приобретение устройств защиты Sigmeo - 260 шт.</p> <p>Приобретение Шнеда УСПД Sigmeo в составе: Шкаф учета наружного 800x50x250 ЦМЭ-4-376 У2; Микрофункциональный контроллер</p>	2021-2022	3 303 051	3 303 051	0		2 304 506	938 545												

№ п/п	№ строки	Наименование работ	Единица измерения	Количество	Код ОКПД 2	Сроки исполнения	Цена за единицу измерения, руб.	Всего работ по позиции, руб.	Фиксированная часть, руб.	Процент от сметной стоимости, %	Максимальная сумма, руб.	Комплектность	Материалы	Сроки поставки	Сроки начала и окончания работ	Сроки сдачи работ	Сроки завершения работ	Сроки подписания актов	Сроки подписания актов по частям	Сроки подписания актов по окончании работ	Сроки подписания актов по завершению работ	Сроки подписания актов по окончании работ	Сроки подписания актов по завершению работ
31	Ремонтная электрическая сеть 6-10/0,4кВ Татарского РЭС	серия КМ-10В-КЭМ/кз - 1 комплект	компл	1	0200000000	2022	590,321	590,321	0	0	590,321	серия КМ-10В-КЭМ/кз - 1 комплект	серия КМ-10В-КЭМ/кз - 1 комплект										
		Приобретение 15-ти камер типа КСО2-10-КЭМ/кз - 1 комплект										Приобретение 15-ти камер типа КСО2-10-КЭМ/кз - 1 комплект											
		Приобретение многофункционального измерительно преобразователь ЭИИП - 18 комплект										Приобретение многофункционального измерительно преобразователь ЭИИП - 18 комплект											
		Приобретение муфт - 30 шт.										Приобретение муфт - 30 шт.											
		Приобретение литейно-подставной арматуры										Приобретение литейно-подставной арматуры											
		км										Приобретение прокола СИП - 63,742 км.	Приобретение прокола СИП - 63,742 км.										
		шт.										Приобретение железобетонных стоек - 1106 шт.	Приобретение железобетонных стоек - 1106 шт.										
		км										Приобретение кабеля силового 10 кВ - 8,351 км.	Приобретение кабеля силового 10 кВ - 8,351 км.										
шт.	Приобретение муфт - 37 шт.	Приобретение муфт - 37 шт.																					
32	Ремонтная электрическая сеть 6-10/0,4кВ Татарского РЭС	серия КМ-10В-КЭМ/кз - 1 комплект	компл	1	0200000000	2022	590,321	590,321	0	0	590,321	серия КМ-10В-КЭМ/кз - 1 комплект	серия КМ-10В-КЭМ/кз - 1 комплект										
		Приобретение модульного термина (МТЗ) - 1 комплект										Приобретение модульного термина (МТЗ) - 1 комплект											
		Приобретение 3-х жильный - 1 комплект										Приобретение 3-х жильный - 1 комплект											
		Приобретение 14-ти камер типа КСО2-10-КЭМ/кз - 1 комплект										Приобретение 14-ти камер типа КСО2-10-КЭМ/кз - 1 комплект											
		Приобретение многофункционального измерительно преобразователь ЭИИП - 16 шт.										Приобретение многофункционального измерительно преобразователь ЭИИП - 16 шт.											
		Приобретение литейно-подставной арматуры										Приобретение литейно-подставной арматуры											
		км										Приобретение кабеля силового 10 кВ - 18,06 км.	Приобретение кабеля силового 10 кВ - 18,06 км.										
		33										Разработка ПСД Заявки существующей КЛ-10кВ ф.1-35А от ПК-35А	ПСД										
Засвоение	Засвоение																						
	Проведение комплексной вневедомственной экспертизы по работе проекту "Завела существующей КЛ-10кВ ф.1-35А от ПК-35А до опоры №1 ВЛ-10кВ с вышкой территории застройки, расположенной по адресу: Илийский р.п. и Бордский"	Экспертиза	Экспертиза	1	0200000000	2023	428	428	0	0	428	Засвоение	Засвоение										
		Засвоение										Засвоение											

ТОО "КЕЦГІРБАЙ", БИН 080840000210, сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течении двух месяцев со дня публикации по адресу: г. Семей, ул. Курчатова, дом 5. т.8-707-414-11-02

ТОО "ВК ТРУД", БИН 191240009044, сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течении двух месяцев со дня публикации по адресу: г. Семей, ул. Би Боранбая, д. 37, кв. 57. т.8-707-414-11-02

Филиал ТОО "ЭкоЭкспресс Актобе" в г. Астана, БИН 130441017189, сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течение двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: г. Астана, ул. Сығанақ, д. 62/3, кв. 14. т.8-776-240-32-55

Филиал ТОО "ЭкоЭкспресс Актобе" в г. Алматы, БИН 101041017865, сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течение двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: г. Алматы, Ауэзовский р-н, микрорайон 10, д. 7А/2, кв. 35 т.8-776-240-32-55

Филиал ТОО "ЭкоЭкспресс Актобе" в г. Кызылорда, БИН 180341023387, сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течение двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: г. Кызылорда, ул. Марал Ишан, д. 57А т.8-776-240-32-55

А05А2К5, Алматы қ., Абылай хан даңғ., 53 мекен-жайы бойынша орналасқан сатып алуға Тапсырыс беруші және Ұйымдастырушы болып табылатын **"Бейнеу-Шымкент газ құбыры" ЖШС** (бұдан әрі - Серіктестік) "Өрт, газ ескерту дабылы және автоматты өрт сөндіру жабдықтары мен жүйелеріне (ӨГЕД және АӨС) қызмет көрсету" ашық тендерінің өткізілетіні туралы хабарлайды.
Сатып алуға қатысу үшін ақпаратты Серіктестіктің www.bsgp.kz веб-сайтынан ала аласыз.
Қосымша ақпарат пен мәліметті 8 (727) 342-38-78 телефоны арқылы алуға болады.

ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" (далее - Товарищество), являющееся Заказчиком и Организатором закупок, расположенное по адресу: А05А2К5, пр. Абылай хана, 53, объявляет о проведении открытого тендера "Услуга по обслуживанию оборудования и систем пожарной, газовой сигнализации и автоматического пожаротушения (ПГС и АПТ)".
Информацию для участия в закупке вы можете получить на веб-сайте Товарищества www.bsgp.kz
Дополнительную информацию и справки можно получить по телефону: 8 (727) 342-38-78.

А05А2К5, Алматы қ., Абылай хан даңғ., 53 мекен-жайы бойынша орналасқан сатып алуға Тапсырыс беруші және Ұйымдастырушы болып табылатын **"Бейнеу-Шымкент газ құбыры" ЖШС** (бұдан әрі - Серіктестік) "SAP жүйесін техникалық қолдау қызметтері" ашық тендерінің өткізілетіні туралы хабарлайды.
Сатып алуға қатысу үшін ақпаратты Серіктестіктің www.bsgp.kz веб-сайтынан ала аласыз.
Қосымша ақпарат пен мәліметті 8 (727) 342-3866 телефоны арқылы алуға болады.

ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" (далее - Товарищество), являющееся Заказчиком и Организатором закупок, расположенное по адресу: А05А2К5, пр. Абылай хана, 53, объявляет о проведении открытого тендера "Услуги по технической поддержке системы SAP".
Информацию для участия в закупке вы можете получить на веб-сайте Товарищества www.bsgp.kz
Дополнительную информацию и справки можно получить по телефону: 8 (727) 342-3866.

А05А2К5, Алматы қ., Абылай хан даңғ., 53 мекен-жайы бойынша орналасқан сатып алуға Тапсырыс беруші және Ұйымдастырушы болып табылатын **"Бейнеу-Шымкент газ құбыры" ЖШС** (бұдан әрі - Серіктестік) "SCADA жүйесіне техникалық қызмет көрсету және үш КС интеграциясы" ашық тендері туралы хабарландыру" ашық тендерінің өткізілетіні туралы хабарлайды.
Сатып алуға қатысу үшін ақпаратты Серіктестіктің www.bsgp.kz веб-сайтынан ала аласыз.
Қосымша ақпарат пен мәліметті 8 (727) 342-3866 телефоны арқылы алуға болады.

ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" (далее - Товарищество), являющееся Заказчиком и Организатором закупок, расположенное по адресу: А05А2К5, пр. Абылай хана, 53, объявляет о проведении открытого тендера "Техническое обслуживание системы SCADA и интеграции трех КС".
Информацию для участия в закупке вы можете получить на веб-сайте Товарищества www.bsgp.kz
Дополнительную информацию и справки можно получить по телефону: 8 (727) 342-3866.

А05А2К5, Алматы қ., Абылай хан даңғ., 53 мекен-жайы бойынша орналасқан сатып алуға Тапсырыс беруші және Ұйымдастырушы болып табылатын **"Бейнеу-Шымкент газ құбыры" ЖШС** (бұдан әрі - Серіктестік) "Жанар-жағармай материалдары" ашық тендері туралы хабарландыру" ашық тендерінің өткізілетіні туралы хабарлайды.
Сатып алуға қатысу үшін ақпаратты Серіктестіктің www.bsgp.kz веб-сайтынан ала аласыз.
Қосымша ақпарат пен мәліметті 8 (727) 342-38-78 телефоны арқылы алуға болады.

ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" (далее - Товарищество), являющееся Заказчиком и Организатором закупок, расположенное по адресу: А05А2К5, пр. Абылай хана, 53, объявляет о проведении открытого тендера "Горюче-смазочные материалы".
Информацию для участия в закупке вы можете получить на веб-сайте Товарищества www.bsgp.kz
Дополнительную информацию и справки можно получить по телефону: 8 (727) 342-3866.

А05А2К5, Алматы қ., Абылай хан даңғ., 53 мекен-жайы бойынша орналасқан сатып алуға Тапсырыс беруші және Ұйымдастырушы болып табылатын **"Бейнеу-Шымкент газ құбыры" ЖШС** (бұдан әрі - Серіктестік) "Бейнеу" ГӨС өлшеу жүйесінің ультрадыбыстық газ шығын өлшегіштерін тексеру жөніндегі қызметтер" ашық тендерінің өткізілетіні туралы хабарлайды.
Сатып алуға қатысу үшін ақпаратты Серіктестіктің www.bsgp.kz веб-сайтынан ала аласыз.
Қосымша ақпарат пен мәліметті 8 (727) 342-3866 телефоны арқылы алуға болады.

ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" (далее - Товарищество), являющееся Заказчиком и Организатором закупок, расположенное по адресу: А05А2К5, пр. Абылай хана, 53, объявляет о проведении открытого тендера "Услуги по проверке ультразвуковых расходомеров газа измерительной системы на ГИС "Бейнеу".
Информацию для участия в закупке вы можете получить на веб-сайте Товарищества www.bsgp.kz
Дополнительную информацию и справки можно получить по телефону: 8 (727) 342-3866.

МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР
Belon
medical

ПРИЕМ СПЕЦИАЛИСТОВ:

Стоматолог
ЛОП (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

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 № 46 ТК