

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 2024 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 и Алматинский регион.

Обслуживание сетей осуществляется 7-ю РЭС по городу Алматы и 10-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 - 10 (по состоянию 30.06.2024г.):

✓ Через ТОО «АлматыЭнергоСбыт» - 969 866 шт. (потребители: промышленные, финансируемые из РБ; из бюджета г.Алматы; областного бюджета; КСК; сельскохозяйственные организации; прочие)-

С 1 апреля 2024 года приостановлена работа нерегулируемых энергоснабжающих организаций (ЭСО), которые работали на рынке с 2004 года и могли самостоятельно устанавливать размер тарифов для бизнеса и ряда бюджетных организаций.

Согласно поручению Министерства Национальной экономики, с 1 апреля 2024 года все потребители нерегулируемых ЭСО перешли к гарантирующему поставщику ТОО «АлматыЭнергоСбыт». Таким образом, все нерегулируемые ЭСО в зоне действия АО «АЖК» (в количестве 8 шт.) приостановили деятельность. По состоянию 30 июня 2024 года АО «АЖК» заключены договоры с 10 прямыми потребителями.

Обслуживаемая территория - 111 731 км²

Общая протяженность линий ЛЭП – 30 240 км.

Количество подстанций 35 кВ и выше – 208 шт

Количество ТП и РП 6-10/0,4 кВ – 7 174 шт.

Общее количество трансформаторов 6-220 кВ – 8 673 шт, суммарной мощностью 10 271 МВА.

Примечание: производственные показатели АО «АЖК» меняются раз в год согласно показателям годового отчета АО «АЖК».

2. Информация об Исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам 1 полугодия 2024 года.

При плане на 2024 год 28 950 млн. тенге фактическое исполнение Инвестиционной программы за 1 полугодие 2024 года составило 3 663 млн. тенге или 13 %

Источники финансирования	2024 год			
	План	Факт	Отклонение	Исполнение в %
Всего	28 950	3 663	-25 287	13%
Увеличение уставного капитала		91		
Собственные средства	28 950	3 572	-25 378	12%

В том числе по мероприятиям:

Наименование мероприятий	План	Факт	Отклонение	Исполнение, в %
Реконструкция распределительных электрических сетей	9 503	3 473	-6 030	0,36%
Строительство реконструкция ЛЭП	6 834	6	-6 828	0%
Строительство, Реконструкция ПС	6 849	2	-6 847	0%
Внедрение SCADA, АСКУЭ	4 378	167	- 4 211	0%
Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности	724	0	-724	
Приобретение основных средств и нематериальных активов	3	3	0	100%
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	658	12	646	0%
ИТОГО	28 950	3 663	-25 287	13%

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 2024 году планируется завершение работ по мероприятиям:

- ✓ Перевод части нагрузок с существующих ПС №5А, ПС №17А и ПС №132А на вновь построенную ПС-110/10-10 кВ №163А «Отрар» ;
- ✓ Реконструкция электрических сетей 10/0,4кВ РЭС «Отеген батыр», Карасайского РЭС, Талгарского РЭС;
- ✓ Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности по РЭС-1
- ✓ Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности по РЭС-6
- ✓ Перевод электрических сетей 6 кВ РП-42 на повышенное напряжение 10 кВ. Замена существующих КЛ
- ✓ Перевод ПС-35/10кВ №133А «Орбита» в РП-10кВ совмещенный с ТП-10/0,4кВ»

- ✓ «Замена существующей КЛ-10 кВ ф.1-35А от ПС-35А до опоры №1 ВЛ-10 кВ с выносом с территории застройки, расположенный по адресу: Илийский район, п. Боралдай»

В рамках реализации инвестиционных проектов за тарифный период 2021-2025г.г. по состоянию 30.06.2024г. достигнуты следующие показатели (эффект):

- ✓ снижение износа основных средств: фактические показатели износа основных средств по итогам 2021 года составили -93,34%, по итогам 2023 года -91,25%. Снижение - 2,09 %;
- ✓ снижение нормативных технических потерь: на начало реализации инвестиционной программы 2021-2025гг. нормативные потери электроэнергии составляли - 14,45%, по итогам 6 месяцев 2024 года нормативные потери - 12,87%. Снижение нормативных технических потерь на 10,93%.

3. Информация об исполнении показателей утвержденной Тарифной сметы по итогам 1 полугодия 2024 года.

Совместным приказом ДКРЕМ по г. Алматы для АО «АЖК» утверждены тарифы и тарифная смета на 2024-2025 годы.

По итогам исполнения тарифной сметы за 1 полугодие 2024 года основные показатели сложились следующим образом:

- Затраты всего 31 575 млн.тенге, отклонение от плана 45%;
 - Прибыль - 8 586 млн.тенге, отклонение от плана 56%;
 - Всего доходов - 40 161 млн.тенге, отклонение от плана 48%;
 - Объем оказываемых услуг - 4 528 млн/кВтч, отклонение от плана 48%;
 - Фактический тариф составил 8,87тенге/кВтч без НДС.
- ✓ 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 2024 году составляет:

Форма 2
Приложен
ия 5
к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных
монополий

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы АО «Алатау Жарык Компаниясы» по предоставлению услуги по передаче электрической энергии на 2024 год по итогам 1 полугодия 2024 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

I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	54 086 318	30 305 262	-44%	Согласно нормативным правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии показатели тарифной сметы утверждаются на год, фактические показатели предоставлены за 1 полугодие.
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	861 123	457 733	-47%	
1.1.	сырье и материалы	тыс. тенге	183 037	74 815	-59%	
1.2.	горюче-смазочные материалы	тыс. тенге	505 361	285 187	-44%	
1.3.	энергия	тыс. тенге	172 725	97 730	-43%	
2	Расходы на оплату труда, всего	тыс. тенге	19 148 459	10 810 027	-44%	
2.1.	заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	16 659 981	9 630 186	-42%	
2.2.	социальный налог	тыс. тенге	1 424 428	823 346	-42%	
2.3.	ОСМС	тыс. тенге	571 076	253 656	-56%	
2.4.	Обязательные пенсионные взносы работодателя	тыс. тенге	463 087	88 186		
2.5.	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	29 886	14 654	-51%	
3	Амортизация	тыс. тенге	10 166 733	4 864 063	-52%	
4	Ремонт	тыс. тенге	2 704 551	529 450	-80%	
5	Прочие затраты, всего	тыс. тенге	20 163 119	12 574 078	-38%	
5.1.	Покупка электрической энергии	тыс. тенге	18 100 082	11 639 200	-36%	
5.1.1.	Затраты на нормативные потери	тыс. тенге	16 516 324	10 523 725	-36%	
5.1.2.	Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки	тыс. тенге	1 583 758	1 115 475	-30%	
5.2.	Налоги (экологические платежи)	тыс. тенге	5 025	1 184	-76%	
5.3.	Услуги сторонних организаций, всего	тыс. тенге	2 058 013	933 694	-55%	
5.3.1.	страхование	тыс. тенге	219 766	135 144	-39%	
5.3.2.	холодное водоснабжение и канализация	тыс. тенге	8 373	7 092	-15%	
5.3.3.	услуги связи	тыс. тенге	85 981	42 246	-51%	
5.3.4.	экспертизы и исследования	тыс. тенге	23 528	5 098	-78%	
5.3.5.	дезинфекция, санобработка	тыс. тенге	8 613	3 599	-58%	

5.3.6.	автоматизация производства	тыс. тенге	86 633	45 133	-48%
5.3.7.	техническое и программное обслуживание системного оборудования и орг.техники	тыс. тенге	68 745	113 896	66%
5.3.8.	командировочные расходы	тыс. тенге	58 114	34 541	-41%
5.3.9.	расходы по охране труда	тыс. тенге	356 241	196 119	-45%
5.3.10	услуги по поверке приборов	тыс. тенге	7 220	1 775	-75%
5.3.11	расходы по подготовке кадров	тыс. тенге	50 840	22 438	-56%
5.3.12	услуги организации балансирования энергии	тыс. тенге	135 397	33 427	-75%
5.3.13	покупка балансирующей электрической энергии	тыс. тенге	542 877	65 638	-88%
5.3.14	арендная плата	тыс. тенге	17 364	3 630	-79%
5.3.15	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	300 500	211 360	-30%
5.3.16	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	28 563	11 454	-60%
5.3.17	переоформление документов	тыс. тенге	59 259	1 104	-98%
5.4	Регулирование частоты	тыс. тенге	190 196	-	-100%
5.5	Услуга по пользованию национальной электрической сетью АО "KEGOC"	тыс. тенге	852 139	1 069 910	26%
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	3 292 001	1 269 961	-61%
6	Общие и административные расходы, всего	тыс. тенге	3 098 371	1 109 396	-64%
6.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	725 807	411 611	-43%
6.2	Социальный налог	тыс. тенге	62 057	35 193	-43%
6.3	ОСМС	тыс. тенге	24 774	9 889	-60%
6.4	Обязательные пенсионные взносы работодателя	тыс. тенге	29 239	3 718	
6.5	Налоги	тыс. тенге	2 038 816	531 722	-74%
6.5.1.	Налог на имущество	тыс. тенге	2 007 287	526 433	-74%

6.5.2.	Земельный налог	тыс. тенге	2 720	1 327	-51%
6.5.3.	Налог на транспортные средства	тыс. тенге	19 173	-96	-100%
6.5.4.	Плата за пользование радиочастотного спектра	тыс. тенге	9 636	4 057	-58%
6.6	Прочие расходы, всего	тыс. тенге	217 678	117 264	-46%
6.6.1	командировочные расходы	тыс. тенге	16 656	4 117	-75%
6.6.2	коммунальные услуги	тыс. тенге	23 317	14 958	-36%
6.6.3	услуги связи	тыс. тенге	3 608	900	-75%
6.6.4	консалтинговые, аудиторские услуги	тыс. тенге	59 702	36 354	-39%
6.6.5	услуги банка	тыс. тенге	8 677	1 203	-86%
6.6.6	вспомогательные материалы	тыс. тенге	14 217	6 942	-51%
6.6.7	амортизация	тыс. тенге	8 401	6 083	-28%
6.6.8	автоматизация производства	тыс. тенге	26 248	16 335	-38%
6.6.9	техническое и программное обслуживание системного оборудования и орг.техники	тыс. тенге	2 242	4 331	93%
6.6.10	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	5 485	3 181	-42%
6.6.11	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	141	-	-100%
6.6.12	страхование	тыс. тенге	7 437	5 226	-30%
6.6.13	нотариальные услуги	тыс. тенге	1 727	299	-83%
6.6.14	услуги дезинфекции и санитарной обработки	тыс. тенге	30	14	-52%
6.6.15	почтовые расходы	тыс. тенге	1 687	781	-54%
6.6.16	подготовка кадров	тыс. тенге	1 845	1 073	-42%
6.6.17	плата за пользование земельными участками	тыс. тенге	35 945	15 358	-57%
6.6.18	периодические издания	тыс. тенге	311	107	-66%
7	Расходы на выплату вознаграждений	тыс. тенге	193 630	160 565	-17%
III	Всего затрат	тыс. тенге	57 378 319	31 575 223	-45%

IV	Прибыль	тыс. тенге	19 685 767	8 586 018	-56%
V	Всего доходов	тыс. тенге	77 064 086	40 161 241	-48%
VI	Объем оказываемых услуг	тыс/кВт ч	8 684 686	4 527 761	-48%
VII	Нормативные технические потери	%	12,71%	12,87%	1%
		тыс/кВт ч	1 268 036	654 219	-48%
VIII	Тариф (без НДС)	Тенге / кВтч.	8,87	8,87	0%

4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 1 полугодия 2024 года.

5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии по итогам 1 полугодия 2024 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 2024 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 2024 год не утверждены.

6. Об Основных финансово – экономических показателях деятельности по итогам 1 полугодия 2024 года.

Выручка	Себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм., прочие и фин. расходы	Прибыль (после налогообложения)
40 941	30 988	9 953	404	1 457	7 082

7. ОБ ОБЪЕМАХ ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ по итогам 1 полугодия 2024 года.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	факт. показатели за 1 полугодие 2023г.	2024 год		откл. к утв. на 2023г., в %	Откл. к факту 1 полуг. 2023г.
				Утв.	факт. показатели за 1 полугодие 2024г.		
1	Объем регулируемых услуг	млн.кВт.ч	4 334	8 685	4 528	-48%	4%

№	Потребители	1 полугодие 2024 года	
		Факт млн.кВт.ч	доля от общего объема
	Оказание услуг по передаче электрической энергии	4 527,761	100,00%
1	ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	4 044 ,309	89,32%
2	АО «АлЭС»	44,075	0,97%
3	ГКП на ПХВ «Алматы Су» УЭиИР г. Алматы	92,190	2,04%

4	АО «МаА»	24,483	0,54%
5	АО «КазФерросталь»	2,368	0,05%
6	АМЭС АО «КЕГОС»	0,349	0,01%
7	АО «МГЭС»	2,020	0,04%
8	Филиал АО «НК «КТЖ» - "Дирекция магистральной сети"	5,207	0,12%
9	ТОО "КТЖ- Грузовые перевозки"	1,033	0,02%
10	ТОО " Индустриальная зона - Алматы"	1,651	0,04%
11	Прочие потребители (НЭСО)	310,075	6,85%

Примечание: В первом полугодии 2024 года у АО «АЖК» оказывало услуги по передаче электрической энергии **18-ти** прямым потребителям на возмездной основе. Основным потребителем является ТОО «АлматыЭнергоСбыт» с долей от общего объема 89,32%.

С 01.04.2024г. все потребители нерегулируемых ЭСО перешли гарантирующему поставщику ТОО «АлматыЭнергоСбыт». По состоянию на 30.06.2024 г. АО «АЖК» заключены договоры с 10 прямыми потребителями.

Кроме того, согласно п.7) статьи 9 Закона РК «О поддержке использования возобновляемых источников энергии №165-IV от 04.07.19г., АО «АЖК» оказывает услуги по передаче электрической энергии на безвозмездной основе. По итогам 1 полугодия 2024 года суммарный объем передачи электрической энергии по сетям АО «АЖК» на безвозмездной основе составил 228 млн.кВт.ч, по 19 потребителям.

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 2024г. выдано в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП - 7 707 шт. технических условий, на присоединяемую мощность 1 089 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-Öinish». 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 2024-2025 годы

- В 2020 году в рамках утверждения тарифа утверждена Инвестиционная программа на 2021-2025 годы.
- В 2023 г. в целях снижения степени износа, а также повышения надежности электроснабжения г. Алматы и Алматинской области, были утверждены дополнительные средства на 2023-2025 гг. 34 856 млн. тенге.

млн.тенге

Наименование	2024 год	2025 год	Итого 2024-2025
ВСЕГО в ИП, в том числе:	28 950	36 731	65 681
<i>Утвержденная инвестиционная программа (в рамках 2021-2025г.г)</i>	11 681	19 697	31 378
<i>Дополнительные мероприятия, в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции»</i>	12 786	17 034	29 820
<i>Перенос средств с 2023 на 2024 г.</i>	4 483		4 483

- В июле 2024 года уполномоченным органом и МЭ РК в целях снижения степени износа, а также повышения надежности электроснабжения г. Алматы и Алматинской области, утверждены дополнительные мероприятия в инвестиционной программе АО «АЖК» на 2024-2025 гг. в размере 3 199 млн. тенге

млн.тенге

Наименование	2024	2025	Итого 2024-2025
ВСЕГО, в том числе:	1 800	1 399	3 199
<i>Собственные средства</i>	<i>1 800</i>	<i>1 399</i>	<i>3 199</i>

- С учетом корректировок, общий объем капитальных вложений в 2024-2025 годах составит 68 880 млн. тенге, в том числе на 2024 год - 30 750 млн. тенге, на 2025 год – 38 130 млн. тенге.

Основные мероприятия:

В рамках реализации инвестиционной программы на 2024-2025 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.

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

Уполномоченным органом для АО «АЖК» на 2024г. утвержден предельный уровень тарифа - 8,87 тенге/кВтч. (без НДС).

Возможные изменения тарифов до истечения его срока действия, для АО «АЖК» в 2024г. в соответствии с нормативно правовыми актами:

- изменение стоимости стратегических товаров и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров;
- увеличение объемов предоставляемых регулируемых услуг;
- изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ;
- недостижение среднемесячной заработной платы на одного сотрудника в АО «АЖК» к среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (город Алматы), сложившейся по данным статистики за 2023 год;
- получение на баланс имущества из коммунальной собственности, используемое в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг АО «АЖК».
- изменение ставок налогов и других обязательных платежей в бюджет;
- объявление чрезвычайной ситуации в соответствии с законодательством Республики Казахстан

Заявка АО «АЖК» на изменение тарифа в рамках реализации государственной программы «Тариф в обмен на инвестиции»

- 28.06.2024 года АО «АЖК», в соответствии с пунктом 1. статьи 22 Закона РК «О естественных монополиях» направило заявку в уполномоченный орган на изменение тарифа до истечения его срока действия по следующим основаниям:
 - 1) увеличение объемов, с корректировкой технологически связанных условно-переменных затрат , в том числе, с учетом изменения стоимости стратегического товара (электроэнергия);
 - 4) изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ, а также документов системы государственного планирования, утвержденных уполномоченным органом;
 - 9-1) получение на баланс и (или) в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами естественных монополий;
 - 9-2) изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год.

- В соответствии с п.13 статьи 15 Закона «О естественных монополиях» уполномоченным органом 17.07.2024 года проведены публичные слушания по обсуждению проекта тарифа в связи с изменением инвестиционной программы
- Срок рассмотрения заявки, в соответствии с установленными нормами Закона.