

## 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 2025 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. Алматы и Алматинский регион.

Обслуживание сетей осуществляется 7-ю РЭС по городу Алматы и 11-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 - 8 (по состоянию 30.06.2025г.):

✓ Через филиал АО «АЖК» «ЭнергоСбыт» - 1 002 020 шт. (потребители: промышленные, финансируемые из РБ; из бюджета г. Алматы; областного бюджета; КСК; сельскохозяйственные организации; прочие)-

В связи с внесением изменений в Закон РК «Об электроэнергетике» от 8 июля 2024 года (пункт 13 статьи 25), с 1 января 2025 года ТОО «АлматыЭнергоСбыт» преобразован в Филиал АО «Алатау Жарық Компаниясы» - «Энергосбыт». На основании лицензии №24035354 от 13.12.2024г. выданной РГУ «Департамента комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы» с 1 января 2025 года филиал АО «АЖК» - «Энергосбыт» осуществляет вид деятельности - покупка электрической энергии в целях энергоснабжения.

Обслуживаемая территория - 111 731 км<sup>2</sup>

Общая протяженность линий ЛЭП – 30 722 км.

Количество подстанций 35 кВ и выше – 206 шт

Количество ТП и РП 6-10/0,4 кВ – 7 262 шт.

Общее количество трансформаторов 6-220 кВ – 9 122 шт, суммарной мощностью 10 476,59 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 2025 года.

При плане на 2025 год 49 155 млн. тенге фактическое исполнение Инвестиционной программы за 1 полугодие 2025 года составило 2 764 млн. тенге или 6 %

Источники финансирования	2025 год			
	План	Факт	Отклонение	Исполнение в %
Всего	49 155	2 764	-46 391	6 %
Собственные средства	49 155	2 764	-46 391	6 %

**В том числе по мероприятиям:**

Наименование мероприятий	План	Факт	Отклонение	Исполнение, в %
Реконструкция распределительных электрических сетей	25 494	2 656	-22 837	10%
Строительство реконструкция ЛЭП	2 597		-2 597	-100%
Строительство, Реконструкция ПС	5 936	74	-5 862	1%
Внедрение SCADA, АСКУЭ	13 726		- 13 726	-100%
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	1 402	34	- 1 368	2%
<b>ИТОГО</b>	<b>49 155</b>	<b>2 764</b>	<b>-46 391</b>	<b>6%</b>

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 2025 году планируется завершение работ по мероприятиям:**

- ✓ 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
- ✓ Реконструкция и новое строительство электрических сетей 6-10 кВ по РЭС-1, РЭС-2, РЭС-4, РЭС-5, РЭС-6, РЭС-7 замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения
- ✓ Перевод электрических сетей 6 кВ РП-48, РП-49 и ТП-001 на повышенное напряжение 10 кВ

**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 2023 года составили -91.25%, по итогам 2024 года -88.80%. Снижение - 2,45 %;*

- ✓ снижение нормативных технических потерь: на начало реализации инвестиционной программы 2021-2025гг. нормативные потери электроэнергии составляли - 14,45%, по итогам 6 месяцев 2025 года нормативные потери - 12,66%.

### 3. Информация об исполнении показателей утвержденной Тарифной сметы по итогам 1 полугодия 2025 года.

Совместным приказом Департаментов КРЕМ по г. Алматы и Алматинской области от 25 июля 2025 года №60-ОД и №126-ОД для АО «АЖК» утверждены тарифы и тарифная смета на 2025 год.

По итогам исполнения тарифной сметы за 1 полугодие 2025 года основные показатели сложились следующим образом:

- Затраты всего 42 249 млн.тенге, отклонение от плана -49%;
- Прибыль – 14 355 млн.тенге, отклонение от плана -37%;
- Всего доходов – 56 604 млн.тенге, отклонение от плана -45%;
- Объем оказываемых услуг – 4 831 млн/кВтч, отклонение от плана -50%;
- Нормативные технические потери- 683 млн/кВтч отклонение от плана -49%;
- Фактический тариф составил;
  - с 1 января 2025г-10,6тг/кВтч
  - с 1 апреля 2025г-12,96тг/кВтч
  - с 1 августа 2025г.-14,25тг/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 Жарык Компаниясы» по предоставлению услуги по передаче электрической энергии на 2025 год по итогам 1 полугодия 2025 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	82 944 692	40 914 136	-51%	
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	886 426	553 699	-38%	
1.1.	сырье и материалы	тыс. тенге	189 540	59 866	-68%	
1.2.	горюче-смазочные материалы	тыс. тенге	520 521	341 152	-34%	

1.3.	энергия	тыс. тенге	176 365	152 681	-13%
2	Расходы на оплату труда, всего	тыс. тенге	32 066 452	13 849 018	-57%
2.1.	заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	27 819 011	12 129 839	-56%
2.2.	социальный налог	тыс. тенге	2 754 082	1 201 042	-56%
2.3.	ОСМС	тыс. тенге	820 335	307 210	-63%
2.4.	Обязательные пенсионные взносы работодателя	тыс. тенге	625 928	191 336	-69%
2.5.	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	47 097	19 591	-58%
3	Амортизация	тыс. тенге	9 804 990	5 841 327	-40%
4	Ремонт	тыс. тенге	2 771 911	704 660	-75%
5	Прочие затраты, всего	тыс. тенге	37 414 913	19 965 432	-47%
5.1.	Покупка электрической энергии	тыс. тенге	33 191 524	17 734 679	-47%
5.1.1.	Затраты на нормативные потери	тыс. тенге	30 693 483	16 249 238	-47%
5.1.2.	Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки	тыс. тенге	2 498 041	1 485 441	-41%
5.2.	Налоги (экологические платежи)	тыс. тенге	5 175	1 765	-66%
5.3.	Услуги сторонних организаций, всего	тыс. тенге	1 512 756	1 020 450	-33%
5.3.1.	страхование	тыс. тенге	229 665	155 919	-32%
5.3.2.	холодное водоснабжение и канализация	тыс. тенге	8 373	6 775	-19%
5.3.3.	услуги связи	тыс. тенге	88 560	43 365	-51%
5.3.4.	экспертизы и исследования	тыс. тенге	24 234	5 735	-76%
5.3.5.	дезинфекция, санобработка	тыс. тенге	8 872	5 097	-43%
5.3.6.	автоматизация производства	тыс. тенге	89 232	88 811	-0%
5.3.7.	техническое и программное обслуживание системного оборудования и орг.техники	тыс. тенге	70 808	113 481	60%
5.3.8.	командировочные расходы	тыс. тенге	59 857	38 314	-36%

Согласно нормативным правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии показатели тарифной сметы, утверждаемые на год, фактические показатели предоставлены за 1 полугодие.

5.3.9.	расходы по охране труда	тыс. тенге	367 828	181 095	-51%
5.3.10	услуги по поверке приборов	тыс. тенге	7 436	3 509	-53%
5.3.11	расходы по подготовке кадров	тыс. тенге	52 366	43 608	-17%
5.3.12	услуги организации балансирования энергии	тыс. тенге	87 669	36 559	-58%
5.3.13	покупка балансирующей электрической энергии	тыс. тенге	-	-	-
5.3.14	арендная плата	тыс. тенге	17 885	5 808	-68%
5.3.15	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	309 515	277 462	-10%
5.3.16	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	29 420	10 248	-65%
5.3.17	переоформление документов	тыс. тенге	61 037	4 663	-92%
5.4	Регулирование частоты	тыс. тенге	-	-	-
5.5	Услуга по пользованию национальной электрической сетью АО "KEGOC"	тыс. тенге	2 705 458	1 208 538	-55%
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	4 145 487	1 334 395	-68%
6	Общие и административные расходы, всего	тыс. тенге	4 145 487	1 334 395	-68%
6.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	1 197 765	474 382	-60%
6.2	Социальный налог	тыс. тенге	118 579	46 964	-60%
6.3	ОСМС	тыс. тенге	35 638	10 511	-71%
6.4	Обязательные пенсионные взносы работодателя	тыс. тенге	26 950	7 907	-71%
6.5	Налоги	тыс. тенге	2 548 280	645 731	-75%
6.6	Прочие расходы, всего	тыс. тенге	218 274	148 901	-32%
6.6.1	командировочные расходы	тыс. тенге	17 156	6 884	-60%
6.6.2	коммунальные услуги	тыс. тенге	23 798	16 333	-31%
6.6.3	услуги связи	тыс. тенге	3 716	735	-80%
6.6.4	консалтинговые, аудиторские услуги	тыс. тенге	61 493	47 091	-23%

6.6.5	услуги банка	тыс. тенге	8 938	1 175	-87%
6.6.6	вспомогательные материалы	тыс. тенге	14 644	7 759	-47%
6.6.7	амортизация	тыс. тенге	2 938	5 157	76%
6.6.8	автоматизация производства	тыс. тенге	27 036	32 615	21%
6.6.9	техническое и программное обслуживание системного оборудования и орг.техники	тыс. тенге	2 309	1 933	-16%
6.6.10	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	5 650	3 695	-35%
6.6.11	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	146	179	23%
6.6.12	страхование	тыс. тенге	7 660	5 780	-25%
6.6.13	нотариальные услуги	тыс. тенге	1 778	698	-61%
6.6.14	услуги дезинфекции и санитарной обработки	тыс. тенге	31	209	572%
6.6.15	почтовые расходы	тыс. тенге	1 738	528	-70%
6.6.16	подготовка кадров	тыс. тенге	1 901	858	-55%
6.6.17	плата за пользование земельными участками	тыс. тенге	37 024	17 130	-54%
6.6.18	периодические издания	тыс. тенге	321	141	-56%
7	Расходы на выплату вознаграждений	тыс. тенге	-	-	-
III	Всего затрат	тыс. тенге	87 090 179	42 248 531	-51%
IV	Прибыль	тыс. тенге	38 294 691	14 355 430	-63%
V	Всего доходов	тыс. тенге	125 384 870	56 603 961	-55%
VI	Объем оказываемых услуг	тыс/кВт ч.	9 724 160	4 830 914	-50%
VII	Нормативные технические потери	%	12,59%	12,66%	1%
		тыс/кВт ч.	1 394 524	682 827	-51%
VIII	Тариф (без НДС)	Тенге / кВтч.	Тариф АО «АЖК» составил: С 1 января 2025г.-10,6тг/кВтч С 1 апреля 2025г.-12,96тг/кВтч С 1 августа 2025г.-14,25тг/кВтч		

4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 1 полугодия 2025 года.

5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии по итогам 1 полугодия 2025 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 2025 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 2025 год не утверждены.

По итогам 1 полугодия 2025 года показатели аварийности и недоотпуска составили:

- Показатели аварийности – 1377ед., снижение в сравнении с 6 мес. 2024 года на 8,32%;
- Показатели недоотпуска – 1226 тыс. кВтч., снижение в сравнении с 6 мес. 2024 года на 2,09%;
- Показатели надёжности электроснабжения по итогам 1 полугодия 2025 года год SAIFI – 1,33; SAIDI – 1,63.

(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),
- неудовлетворительное состояние принятых из коммунальной собственности бесхозных сетей на баланс Компании (в основном садоводческих товариществ и некоторых жилых комплексов),
- 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». Большинство кабельных сетей 6-10кВ города Алматы в эксплуатации свыше 40 лет и изношены.

## 6. Об Основных финансово – экономических показателях деятельности по итогам 1 полугодия 2025 года.

Выручка	Себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм., прочие и фин. расходы	Прибыль (после налогообложения)
57 136	40 547	16 589	987	1 833	12 801

## 7. ОБ ОБЪЕМАХ ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ по итогам 1 полугодия 2025 года.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	факт. показатели за 1 полугодие 2024г.	2025 год		откл. к утв. на 2025г., в %	Откл. к факту 1 полуг. 2024г.
				Утв.	факт. показатели за 1 полугодие 2024г.		
1	Объем регулируемых услуг	млн.кВт.ч	4 528	9 191	4 831	-47%	7%

№	Потребители	1 полугодие 2025 года	
		Факт млн.кВт.ч	доля от общего объема
	Оказание услуг по передаче электрической энергии	<b>4 830,914</b>	100,00%
1	Филиал АО «АЖК» «ЭнергоСбыт»	4 750,046	98,33%
2	АО «АлЭС»	41,405	0,86%
4	АО «МаА»	27,295	0,57%

5	АО «КазФерросталь»	2,391	0,05%
6	АМЭС АО «KEGOC»	0,399	0,01%
7	АО «МГЭС»	1,922	0,04%
8	Филиал АО «НК «КТЖ» - "Дирекция магистральной сети"	4,808	0,10%
9	ТОО "КТЖ- Грузовые перевозки"	1,128	0,02%
10	ТОО " Индустриальная зона - Алматы"	1,520	0,03%

Примечание: Во исполнение Закона Республики Казахстан от 8 июля 2024 года № 121-VIII в соответствии с дорожной картой по присоединению ТОО «АлматыЭнергоСбыт» к АО «Алатау Жарық Компаниясы» (АО «АЖК») решением заседания Правления АО «Самрук-Энерго» от 24 октября 2024 года (протокол №33) создан Филиал АО «Алатау Жарық Компаниясы» - «Энергосбыт».

При этом АО «АЖК» также осуществляет передачу электрической энергии по сетям АО "АЖК" для собственных потребителей на энергоснабжение (физических лиц, потребителей юридических лиц и бюджетных организаций по городу Алматы и Алматинской области).

## 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](http://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 2025г. выдано в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП – 5 267 шт. технических условий, на присоединяемую мощность 852 043 МВт;
- ✓ Для потребителей обеспечена возможность удаленной подачи уведомления на проведение приемо-сдаточных работ, при помощи сайта [www.azhk.kz](http://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](http://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-Өтініш». 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](http://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 2025 год.

- В 2020 году в рамках утверждения тарифа утверждена Инвестиционная программа на 2021-2025 годы.
- С учетом корректировок, общий объем капитальных вложений в 2025 год составит 49 155 млн. тенге.

млн.тенге

Наименование	2025 год
<b>ВСЕГО в ИП, в том числе:</b>	<b>49 155</b>
<i>Утвержденная инвестиционная программа (в рамках 2021-2025г.г)</i>	<b>20 728</b>
<i>Дополнительные мероприятия, в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции» утвержденные 2023г.</i>	<b>17 278</b>
<i>Дополнительные мероприятия, в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции» утвержденные 2024 г.</i>	<b>1 429</b>
<i>Дополнительные мероприятия утвержденные 2025 г.</i>	<b>9 720</b>

### Основные мероприятия:

#### В рамках реализации инвестиционной программы на 2025 годы планируется:

- ✓ Завершение установки оборудования 6-10 кВ на вновь построенную ПС-110/10/6 кВ №170А «Жас Канат» (ПС-110/10/6 кВ) ("Турскиб")
- ✓ Реконструкция существующих подстанций – 4 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»;
- ✓ Реконструкция ПС-220кВ №140А «Западная» с заменой автотрансформаторов
- ✓ 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 регулируемую услугу - передача электрической энергии на 2025 год утвержден тариф, с вводом в действие:

- с 1 января – **10,6 тенге/кВтч (без НДС):**
- с 1 апреля – **12,96 тенге/кВтч (без НДС).**
- с 1 августа - **14,25 тенге/кВтч (без НДС).**

Изменения уполномоченным органом в предельные тарифы были внесены в соответствии с пунктом 1 статьи 22 Закона РК «О естественных монополиях» по следующим основаниям:

- 4) изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ и (или) национальных проектов, а также документов системы государственного планирования, утвержденных уполномоченным органом;

➤ 5) *увеличение объемов предоставляемых регулируемых услуг.*

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

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 2025 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 этого, в соответствии с внесенными изменениями в Правила формирования тарифов №90 от 19.11.2019 года (приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 27.05.25 г. № 45):

- п.601-1. в рамках национального проекта по модернизация энергетического и коммунального секторов субъект обращается в ведомство уполномоченного органа с дополнительной инициативой в течении года по предоставлению заявки на изменение утвержденного уполномоченным органом тарифа до истечения его срока действия по основанию, предусмотренному подпунктом 4) пункта 601 настоящих Правил.