

Согласно п. 8 Приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 18 декабря 2014 года № 150 «Об утверждении Правил проведения ежегодного отчета о деятельности субъекта естественной монополии по предоставлению регулируемых услуг (товаров, работ) перед потребителями и иными заинтересованными лицами» - **после** публикации объявления о предстоящем проведении слушания по ежегодному отчету, субъект естественной монополии за пять рабочих дней до проведения слушания по ежегодному отчету размещает на своем интернет-ресурсе информацию, указанную в **пункте 13** Правил, а также обоснования по каждому из подпунктов пункта 13 Правил.

П. 13 Правил:

13. Выступление субъекта естественной монополии содержит следующую информацию:

- 1) об исполнении инвестиционных программ и (или) инвестиционных проектов, в том числе утвержденных ведомством уполномоченного органа;
- 2) об основных финансово-экономических показателях деятельности субъекта естественной монополии за отчетный период;
- 3) об объемах предоставленных регулируемых услуг (товаров, работ) за отчетный период;
- 4) о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг (товаров, работ);
- 5) о постатейном исполнении утвержденным ведомством уполномоченного органа тарифной сметы за отчетный период;
- 6) о перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги (товары работы).

Отчет субъекта естественной монополии содержит обоснования по информации, предусмотренной подпунктами 1)-6) настоящего пункта Правил.

1. Исполнение инвестиционной программы (ИП) 2017г. утвержденной ведомством уполномоченного органа

Наименование мероприятий	План	Факт	% исполнения	Обоснование
Реконструкция распределительных электрических сетей	8 183	8 402	103%	В связи с поздним вводом в эксплуатацию объектов, реализация которых осуществляется за счет заемных средств, увеличены расходы на выплату капитализированных процентов.
Строительство, Реконструкция ЛЭП	6 499	6 499	100%	
Строительство, Реконструкция ПС	2 115	2 062	97%	Экономия по итогам закупочных процедур
Внедрение SCADA, АСКУЭ	1 809	2 469	136%	В соответствии с пунктом 4-1) статьи 7 и пунктом 5-2) статьи 6 Закона РК «О естественных монополиях», за счет экономии затрат по статье тарифной сметы технические потери, АО «АЖК» дополнительно реализован проект по расширению и развитию программно-технического комплекса (SCADA) диспетчерского центра с автоматизацией оперативного управления РЭСов области
Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности	392	390	100%	Экономия по итогам закупочных процедур
Приобретение Основных средств и нематериальных активов	272	333	122%	В соответствии с пунктом 4-1) статьи 7 и пунктом 5-2) статьи 6 Закона РК «О естественных монополиях», за счет экономии затрат по статьям тарифной сметы технические потери и переоформление документов дополнительно были приобретены основные средства. Также, в отчете отражены фактические расходы на приобретение основных средств за счет доходов от иных видов деятельности.
ВСЕГО	19 271	20 155	105%	
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования		735*		Данные затраты предусмотрены в тарифной смете на 2016-2020 годы в текущих расходах на ремонт. Затраты по статье «Ремонт» направлены на текущий и капитальный ремонт и другие ремонтно-восстановительные работы не приводящие к увеличению стоимости основных средств. Однако, в целях рационального и корректного учета затрат, часть затрат пересмотрена как расходы подлежащие капитализации, согласно Международным стандартам финансовой отчетности (IAS 16), так как проведение капитальных ремонтов приводит к увеличению стоимости основных средств. Критерием капитализации затрат является возможность получения Компанией в будущем экономических выгод. Таким образом, возникла необходимость отражения данных затрат в инвестиционном бюджете. Источником финансирования являются –собственные средства (прибыль).
ИТОГО	19 271	20 890	108%	

*- В целях рационального и корректного учета затрат, часть затрат в размере 735 млн.тенге были пересмотрены как расходы подлежащие капитализации, согласно Международным стандартам финансовой отчетности (IAS 16) (в соответствии с п. 7).

Эффект от реализации ИП:

- За период 2009-2017 годов 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 Топливная, ПС

220/110/10кВ №166А «Бесагаш» с ЛЭП-220кВ «ПС 220кВ №160А «Ерменсай» - ПС 220кВ №166А «Бесагаш» - ПС 500кВ «Алма», 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, Топливная при этом прирост мощности составил 277 МВА.
- В связи со сложившейся чрезвычайной ситуацией на ПС «Горный Гигант», по причине обвала грунта и высокого риска разрушения ПС, в 2016-2017 году проводятся работы по переводу нагрузки ПС-220/110/10 кВ №131А «Горный Гигант» на ПС-220/110/10-6 кВ «Ерменсай» по сетям 110 кВ с последующим демонтажем ПС-131А». Целью реализации проекта является обеспечение электроснабжения потребителей г. Алматы и перевод нагрузок ЛЭП 110кВ 110А/111А, 163А/164А, 153А, №148А на ПС «Ерменсай». Проложены кабельные линии 110 кВ - 10,25 км.
- В 2017 году начата реализация проекта «Реконструкция ВЛ-110 кВ №102А, 105А, 109А, 120АИ с заменой на композитный провод и заход-выходом ВЛ-110 кВ №120АИ на ПС 220 кВ «Бесагаш». Реконструкция ЛЭП-110 кВ позволит разгрузить автотрансформаторы АТЭЦ-3 и увеличить пропускную способность транзита сети 110 кВ АТЭЦ-3-ПС №16И «НЯЦ». Проложена КЛ-110 кВ - 2,5 км.
- В 2017 году продолжаются работы по переводу существующих сетей 6кВ ПС-22А, 50А, 100А на напряжение 10кВ от ЛЭП-10 кВ ПС-150А «Алмалы» и от вновь построенных ПС «Медеу» и «Шымбулак», работы по переводу нагрузки с ПС №19А на вновь построенную ПС «Мамыр», а также работы по переводу части нагрузок существующей ПС №4А на вновь построенную ПС 110/10-10 кВ «Алатау». перевод части нагрузок с существующих ПС №5А, ПС №17А и ПС №132А на вновь построенную ПС-110/10-10 кВ №163А «Отрар». Эффектом от реализации проектов является сокращение потерь в электрических сетях АО «АЖК», а также увеличение пропускной способности распределительных сетей 10кВ путем ликвидации класса напряжения 35кВ и перевода электрических сетей 6кВ на напряжение 10кВ. Реконструировано 23,8 км КЛ 6 кВ.
- В 2017 году завершено строительство ПС 110/10/6кВ №170А «Жас канат». Эффект: прирост трансформаторной мощности 30 МВА.
- Завершено производство работ по реконструкции ПС-110/35/10кВ №58И «Талгар» с заменой трансформаторов мощностью 2х25 МВА на трансформаторы мощностью 2х40 МВА. Целью реконструкции ПС является обеспечение надежного электроснабжения потребителей и обеспечение возможности подключения новых потребителей г. Талгар;
- Продолжается производство работ по реконструкции сетей 6/10-0,4кВ по г. Алматы и Алматинской области. В 2017 году реконструированы сети общей протяженностью 86,78 км, реконструировано 280 ТП с внедрением телемеханики и организацией автоматизированного рабочего места диспетчера РЭС. Из них: по г. Алматы: - 64,08 км сетей и ТП 280 шт. и по Алматинской области 22,7 км сетей .
- В рамках программы создания АСКУЭ за 2013-2017 годы создан центральный узел обработки информации АСКУЭ, включающий в себя программное обеспечение и серверное оборудование, реализован проект верхнего уровня, охватывающий ПС на границе раздела балансовой принадлежности АО «АЖК» - АО «КЕГОС», реализован проект на нижнем уровне по установке ПУ у потребителей и юридических лиц в количестве 164 974 шт., установлено шкафов УСПД на ТП в количестве 1 292 шт, установлено оборудование АСКУЭ на 56 ПС и 76 РП.

2. Основные финансово-экономические показатели деятельности АО "АЖК" за 2017г.

В соответствии с принятой аудированной финансовой отчетностью за 2017 год финансово-экономические показатели составили:

- Выручка – 38 658 млн. тенге;
- себестоимость реализованных услуг – 28 337 млн. тенге;
- валовая прибыль – 10 321 млн. тенге;
- финансовые и прочие доходы – 861 млн.тенге;

- Общие адм., прочие и фин. расходы – 4 206 млн.тенге;
- Прибыль за год (после налогообложения) – 5 436 млн.тенге.

3. Объемы предоставленных регулируемых услуг за 2017г.

В общем объеме потребления услуг основным потребителем является ТОО «АлматыЭнергоСбыт», с долей потребления 88,36%, что составило 5 768 млн.кВтч. , 11,64 % потребления составили остальные потребители:

№	Показатели	2017г.	доля от общего объема
		Факт	
		млн.кВтч	
	Оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	6 527,92	%
1	ТОО "АЭСбыт"	5 768,35	88,36%
2	ТОО "Kaz Electro"	499,34	7,65%
3	ГКП на ПХВ "Су желісі"	9,58	0,15%
4	ГКП на ПХВ "Бастау"	105,15	1,61%
5	ГКП на ПХВ "Тоспа Су"	27,00	0,41%
6	АО "АлЭС"	69,35	1,06%
7	АО "МаА"	41,34	0,63%
8	ТОО "КазФерроСталь"	0,03	0,0005%
9	АМЭС АО "КЕГОС"	0,96	0,015%
10	АО "МГЭС"	3,49	0,05%
11	АО "НК КТЖ"	3,34	0,05%

4. Проводимая работа с потребителями регулируемых услуг.

Основная цель в работе с потребителями регулируемых услуг (товаров, работ):

- Качественное и бесперебойное предоставление услуг по передаче и распределению электрической энергии и повышение удовлетворенности потребителей качеством предоставляемых услуг.

Основные задачи по работе с потребителями регулируемых услуг:

- своевременный и качественный мониторинг за состоянием и перспективой развития рынка электрической энергии всего энергетического комплекса города Алматы и Алматинской области;
- своевременное и качественное заключение договоров на оптовом и розничном рынках электрической энергии;
- контроль за соблюдением субъектами рынка условий и взаимных обязательств по договорам, заключаемых на оптовом и розничном рынках электрической энергии в рамках Алматинского энергорегиона;

- контроль за выполнением суточного диспетчерского графика производства-потребления электрической энергии в пределах границ Алматинского энергоузла;
- предоставление мощностей потребителям, в запрашиваемых объемах (выдача технических условий);
- в рамках упрощения процедуры получения технических условий для потребителей, внедрена программа по переводу в онлайн режим процедуры «получения технических условий» (подача заявлений и получение подготовленных технических условий на интернет-сайте www.azhk.kz, в разделе «Получение технических условий», посредством электронной-цифровой подписи).

5. О постатейном исполнении утвержденным ведомством уполномоченного органа тарифной сметы за отчетный период.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2017г.	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 2017г.	откл. %	Причины отклонений
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	млн. тенге	27 857	27 055	-2,9%	В пределах утвержденной тарифной сметы
	в том числе:	млн. тенге	-	-		
1	Материальные затраты, всего	млн. тенге	681	672	-1,4%	
	в том числе:		-	-		
1.1	сырье и материалы	млн. тенге	169	165	-2,1%	В пределах утвержденной тарифной сметы
1.2	горюче-смазочные материалы	млн. тенге	407	412	1,1%	В пределах утвержденной тарифной сметы

1.3	Энергия	млн. тенге	105	94	-9,8%	Отклонение связано: по э/э на хоз.нужды - в связи со снижением потребления электроэнергии на хозяйственные нужды за 2017г. по отношению к утвержденному плану 2017г. произошло в связи со сложившимися теплыми погодными условиями, а так же использованием энергосберегающих технологий; по тепловой энергии - в связи с возникшей аварией была приостановлена подача тепловой энергии, связанной с неполадкой системы отопления в производственных зданиях, так как система отопления частично изношена; по горячей воде - экономия связана с ремонтными работами в душевых и санузлах в производственных зданиях по ул. Розыбакиева 6 (ЦРЭО). На время ремонтных работ отключена подача горячей воды в цеховых душевых помещениях
2	Расходы на оплату труда, всего	млн. тенге	7 031	7 253	3,2%	В пределах утвержденной тарифной сметы
	в том числе:	млн. тенге	-	-		
2.1	заработная плата производственного персонала	млн. тенге	6 397	6 600	3,2%	В пределах утвержденной тарифной сметы
2.2	социальный налог	млн. тенге	633	653	3,1%	В пределах утвержденной тарифной сметы
3	Амортизация	млн. тенге	5 815	5 788	-0,5%	В пределах утвержденной тарифной сметы
4	Ремонт	млн. тенге	2 600	1 990	-23,5%	В 2017г. фактические затраты на ремонт составили 2 726млн. тенге. В целях рационального и корректного учета затрат, часть затрат в размере 735 млн. тенге были пересмотрены как расходы подлежащие капитализации, согласно Международным стандартам финансовой отчетности (IAS 16) (в соответствии с п. 7) ст. 7 Закона «О естественных монополиях» АО «АЖК» обязано проводить обязательный ежегодный аудит аудиторскими организациями).
5	Прочие затраты:	млн. тенге	11 089	10 746	-3,1%	В пределах утвержденной тарифной сметы
	в том числе:		-	-		
5.1.	Затраты на нормативные потери	млн. тенге	9 915	9 553	-3,6%	В пределах утвержденной тарифной сметы
5.2.	Налоги (экологические платежи)	млн. тенге	4	4	0,2%	В пределах утвержденной тарифной сметы
5.3.	Услуги сторонних организаций, всего	млн. тенге	1 170	1 189	1,6%	В пределах утвержденной тарифной сметы
	в том числе		-	-		
5.3.1.	Страхование	млн.	152	157	3,6%	В пределах утвержденной тарифной сметы

		тенге				
5.3.2.	Холодное водоснабжение и канализация	млн. тенге	7	7	-0,1%	В пределах утвержденной тарифной сметы
5.3.3.	Услуги связи	млн. тенге	61	56	-7,5%	Отклонение связано с: в связи с переходом на мало затратные альтернативные виды связи (телеф.; интернет) за счет переноса прямых пар (телеф.связь) услуг на собственные радиолinéйные каналы связи и обслуживания их собственными силами; по услуге "Техн.связь телемеханики" с поздним предоставлением с-ф за декабрь от поставщика; с использованием персонально разработанных тарифных планов, максимально сокращающих непроизводственные связи и бесплатных внутри корпоративной группы в Компании.
5.3.4.	Экспертизы и исследования	млн. тенге	56	56	-0,5%	В пределах утвержденной тарифной сметы
5.3.5.	Дезинфекция, санобработка	млн. тенге	5	4	-14,3%	Отклонение связано с тем, что ТБО частично вывозился за счет подрядных организаций, на объектах где проводились капитальные ремонты, что привело к уменьшению объема. Зимой 2017 года в результате обильного осадка в виде снега, Указанием Акима города требовалась очистка прилегающих территорий (тротуары, улицы) наших объектов и снег вывозился не в полигон, а в места организованные Акиматом
5.3.6.	Автоматизация производства	млн. тенге	70	70	0,0%	В пределах утвержденной тарифной сметы
5.3.7.	Обслуживание вычислительной техники	млн. тенге	105	105	-0,7%	В пределах утвержденной тарифной сметы
5.3.8	Командировочные расходы	млн. тенге	59	58	-3,1%	В пределах утвержденной тарифной сметы
5.3.9	Расходы по охране труда	млн. тенге	201	200	-0,2%	В пределах утвержденной тарифной сметы
5.3.10	Услуги по поверке приборов	млн. тенге	7	7	-1,2%	В пределах утвержденной тарифной сметы
5.3.11	Расходы по подготовке кадров	млн. тенге	68	63	-7,7%	Отклонение в связи с переносом, поставщиком услуг, курсов на 2018г., по причине недобора группы; в связи с предоставлением для сотрудников Компании специального тарифа и скидок на проживание.
5.3.12	Услуги организации балансирования энергии	млн. тенге	100	85	-15,2%	В связи со снижением потерь (снижение объемов передачи электроэнергии по сетям АО «АЖК»), так же со снижением потребления электроэнергии на хозяйственные нужды за 2017г. по отношению к утвержденному плану 2017г.
5.3.13	Арендная плата	млн.	18	18	-0,6%	В пределах утвержденной тарифной сметы

		тенге				
5.3.14	Услуги вневедомственной и пожарной охраны	млн. тенге	173	256	48,1%	Отклонение связано с увеличением количества объектов охраняемых физической охраной, согласно Постановления Правительства РК №191 от 03.04.2015 года, принятого на основании Закона Республики Казахстан от 13 июля 1999 года №416 «О противодействии терроризму», объекты электроэнергетики являются объектами уязвимыми в террористическом отношении (УТО). В соответствии со статьей 10-2 данного Закона, «Для защиты объектов уязвимых в террористическом отношении осуществляются правовые, организационные, инженерно-технические, специальные, охранные и иные меры по повышению уровня антитеррористической защищенности этих объектов и готовности государственных органов, юридических лиц к ликвидации и (или) минимизации последствий актов терроризма»; по охранному мониторингу возникла необходимость с 01.01.2017 года увеличить количество объектов подлежащих охране, посредством охранного мониторинга объектов на 11 РП, в связи с участвовавшими случаями краж дорогостоящего, современного электрооборудования. Распределительные пункты являются частью энергетического комплекса, через которые осуществляется электроснабжение объектов имеющих важное стратегическое значение (Аэропорт, метрополитен, медицинские учреждения, учреждения образования и культуры, водозаборы, резиденции, здания центральной и местной исполнительной Государственной власти)
5.3.15	Промышленная безопасность на транспорте	млн. тенге	28	27	-0,9%	В пределах утвержденной тарифной сметы
5.3.16	Переоформление документов	млн. тенге	58	18	-69,5%	Экономия возникла по итогам проведенных конкурсных процедур
5.4	Регулирование частоты	млн. тенге	642	607	-5,5%	Отклонение связано с тем, что услуга оказывалась в объеме возможного регулирования поставщиками услуг.
II	Расходы периода всего	млн. тенге	2 735	2 737	0,1%	В пределах утвержденной тарифной сметы
	в том числе:	млн. тенге	-	-		
6	Общие и административные расходы, всего:	млн. тенге	1 811	1 813	0,1%	В пределах утвержденной тарифной сметы
6.1	Заработная плата административного персонала	млн. тенге	444	438	-1,2%	В пределах утвержденной тарифной сметы
6.2	социальный налог	млн. тенге	44	43	-1,3%	В пределах утвержденной тарифной сметы

6.3	Налоги	млн. тенге	1 078	1 094	1,4%	В пределах утвержденной тарифной сметы
6.4	Прочие расходы, всего	млн. тенге	245	237	-3,2%	В пределах утвержденной тарифной сметы
	в том числе:	млн. тенге	-	-		
6.4.1	Командировочные расходы	млн. тенге	16	15	-9,5%	Данное отклонение связано с тем, что запланированные командировки, в рамках рассмотрения и обсуждения новых методик расчета тарифов и других нормативно-правовых актов в сфере электроэнергетики в г.Астана, периодически проводились посредством видеоконференции либо вопросы обрабатывались посредством эл.почты. Так же в целях оптимизации - сокращением выездов в область в связи с объединениями проводимых проверок несколькими структурными подразделениями, так же со снижением жалоб от потребителей и заявок от областных РЭС на неисправность систем безопасности и др., а также уменьшившимся количеством судебных дел в отношении АО «АЖК», в связи с чем, сокращено количество командировок в суды Алматинской области и г.Астана
6.4.2	Коммунальные услуги	млн. тенге	17	12	-32,4%	Отклонение связано: по э/э на хоз.нужды - в связи со снижением потребления электроэнергии на хозяйственные нужды за 2017г. по отношению к утвержденному плану 2017г. произошло в связи со сложившимися теплыми погодными условиями, а так же использованием энергосберегающих технологий; по тепловой энергии связана с неполадкой системы отопления административного здания по ул. Манаса 24Б. Подача тепловой энергии была приостановлена до устранения неполадок; по горячей воде - связано с проведением профилактических работ системы водоснабжения, и на время проведения данных работ горячая вода была отключена. Профилактическими работами являются частичная замена кранов, задвижек и проверка рабочего состояния системы водоснабжения; по холодной воде - экономия связана с проведением ремонтных работ в сетях у поставщиков услуг (Алматы су) была отключена подача холодной воды, а также с проведением профилактических работ в системе водоснабжения административного здания; по канализации - вследствие в виду отключения подачи воды, соответственно образовалась экономия.

6.4.3	Услуги связи	млн. тенге	4	3	-8,8%	Отклонение связано с: в связи с переходом на мало затратные альтернативные виды связи (телеф.; интернет) за счет переноса прямых пар (телеф.связь) услуг на собственные радиолинейные каналы связи и обслуживания их собственными силами; по услуге "Техн.связь телемеханики" с поздним предоставлением с-ф за декабрь от поставщика; с использованием персонально разработанных тарифных планов, максимально сокращающих непроизводственные связи и бесплатных внутри корпоративной группы в Компании.
6.4.4	Консалтинговые, аудиторские услуги	млн. тенге	69	69	1,0%	В пределах утвержденной тарифной сметы
6.4.5	Услуги банка	млн. тенге	13	11	-15,4%	Данное отклонение связано с тем, что на ежегодной основе проводится работа по снижению расходов по данной статье, а именно осуществление платежей по сниженной ставке с учетом временных параметров определяемых банками, мониторинг своевременных оплат (минимизация проведения срочных платежей)
6.4.6	Вспомогательные материалы	млн. тенге	12	12	-0,1%	В пределах утвержденной тарифной сметы
6.4.7	Амортизация	млн. тенге	41	40	-1,8%	В пределах утвержденной тарифной сметы
6.4.8	Автоматизация производства	млн. тенге	17	17	-0,3%	В пределах утвержденной тарифной сметы
6.4.9	Обслуживание оргтехники	млн. тенге	2	2	-0,8%	В пределах утвержденной тарифной сметы
6.4.10	Услуги вневедомственной и пожарной охраны	млн. тенге	5	5	-0,8%	В пределах утвержденной тарифной сметы
6.4.11	Промышленная безопасность на транспорте	млн. тенге	0,23	0,17	-26,5%	Отклонение связано с тем, что 1ед. автомашины была переведена на производство, в связи с увеличением объемов аварийно-восстановительных работ.
6.4.12	Страхование	млн. тенге	6	6	0,6%	В пределах утвержденной тарифной сметы
6.4.13	Юридические услуги	млн. тенге	4	4	-0,1%	В пределах утвержденной тарифной сметы
6.4.14	Услуги дезинфекции и санитарной обработки	млн. тенге	0,027	0,035	27,6%	Отклонение связано с проведением внеплановых ремонтных работ в административном здании по ул. Манаса 24Б хозяйственным способом работниками РСГ. В ходе ремонтных работ строительный отход выносился в контейнер под ТБО, и в результате привело к увеличению объема вывозимого ТБО

6.4.15	Почтовые расходы	млн. тенге	1	2	7,2%	Превышение составило по услуге "Заказная почта с уведомлением", в связи с жалобами потребителей о неполучении ответов - принято решение об отправке им ответов с уведомлением. Именно в ноябре и декабре 2017г. резко увеличилось число отправлений данному виду почтовой связи.
6.4.16	Подготовка кадров	млн. тенге	8	9	3,7%	В пределах утвержденной тарифной сметы
6.4.17	Плата за пользование земельными участками	млн. тенге	29	30	4,9%	В пределах утвержденной тарифной сметы
6.4.18	Периодические издания	млн. тенге	0,17	0,17	0,0%	В пределах утвержденной тарифной сметы
7	Расходы на выплату вознаграждений	млн. тенге	924	924	0,0%	В пределах утвержденной тарифной сметы
III	Всего затрат	млн. тенге	30 593	29 792	-2,6%	В пределах утвержденной тарифной сметы
IV	Прибыль	млн. тенге	8 104	8 266	2,0%	В пределах утвержденной тарифной сметы
VI	Всего доходов	млн. тенге	38 697	38 058	-1,7%	В пределах утвержденной тарифной сметы
VII	Объем оказываемых услуг (товаров, работ)	млн. тенге	6 636	6 528	-1,6%	В пределах утвержденной тарифной сметы
VIII	Нормативные технические потери	млн. тенге	14,78	14,78	0,0%	В пределах утвержденной тарифной сметы
			1 153	1 111	-3,6%	В пределах утвержденной тарифной сметы
IX	Тариф (без НДС)	млн. тенге	5,83	5,83	0,0%	На уровне утвержденного показателя

6. О перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги (товары работы).

6.1. О перспективах деятельности (планы развития), утвержденной ведомством уполномоченного органа Инвестиционной программы АО «АЖК» на 2018-2020 г.г.

Утвержденная ведомством уполномоченного органа Инвестиционная программа АО «АЖК» на 2018-2020 годы

Инвестиционная программа АО «АЖК» на 2016-2020 годы утверждена совместным приказом ДКРЕМиЗК по г.Алматы №170-ОД от 18.08.2015 года, ДКРЕМиЗК по Алматинской области №252-ОД от 02.09.2015 года, МЭ РК №595 от 12.10.2015 года.

С учетом исполнения мероприятий инвестиционной программы в 2017 году, а также с учетом переноса сроков исполнения мероприятий на 2018 год, согласно корректировке инвестиционной программы на 2017-2018 годы, утвержденной совместным приказом ведомства уполномоченного органа и Государственным органом, капитальные затраты на 2018-2020 годы составляют 36 463 млн.тенге:

Наименование	2018 год	2019 год	2020 год	Итого
Реконструкция распределительных электрических сетей	5 289	4 228	4 200	13 717
Строительство,Реконструкция ЛЭП	1 331	507	338	2 176
Строительство,Реконструкция ПС	2 159	3 300	3 780	9 239
Внедрение SCADA,АСКУЭ	3 349	3 469	2 858	9 676
Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности	283	178	195	657
Приобретение ОС	320	335	343	998
Итого	12 731	12 017	11 715	36 463

В рамках реализации Инвестиционной программы на 2018-2020 годы предусмотрено:

- Строительство новых подстанций – 2 шт:
 - Строительство ПС 110/10 кВ Театральная взамен ПС ПС-35/6кВ №58А Театральная с 2хКЛ-110кВ;
 - Строительство ПС 110/10кВ Сахарный завод с КЛ 110кВ от ПС Коянкус;
- Реконструкция существующих подстанций – 3 шт:
 - Реконструкция ПС-220/110/10кВ №7 АХБК;
 - Реконструкция ПС 110/35/6кВ №16И НЯЦ;
 - Реконструкция ПС №140А «Западная»;
- Строительство новых линий электропередач 110 кВ – 50,93 км;
- Перевод сетей 6кВ на напряжение 10 кВ – 955,31 км;
- Перевод воздушных линий 0,4кВ на самонесущий изолированный провод (СИП) – 951,1 км;
- Разработка и корректировка проектно-сметной документации;
- Приобретение основных средств;
- Создание (построение) системы АСКУЭ, в том числе – 143 802 приборов учета.

6.2. О возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги.

Согласно закону «О естественных монополиях» (далее Закон) в случае утверждения предельного уровня тарифа АО «АЖК» обязано предоставлять для всех потребителей регулируемые услуги по единым уровням тарифов, не превышающим предельный уровень тарифа.

В соответствии с приказом АРЕМ РК от 17 июля 2013 года № 213-ОД «Об утверждении Правил утверждения предельного уровня тарифов и тарифных смет на регулируемые услуги субъектов естественных монополий», в рамках тарифной кампании в 2018 году АО «АЖК» не позднее, чем за шестьдесят календарных дней до конца текущего года, в праве направить в ведомство уполномоченного органа предложение о корректировке тарифной сметы и (или) предельного уровня тарифа без повышения предельного уровня тарифа.

Однако, в соответствии с Законом и подзаконными НПА изменения предельного уровня тарифов возникают в случаях:

1. Ведомство уполномоченного органа корректирует тарифную смету и предельный уровень тарифов в сторону его снижения в случае внесения корректировок в инвестиционную программу в сторону ее уменьшения.

2. в качестве чрезвычайные регулирующие меры - при увеличении стоимости стратегических товаров или возникновении чрезвычайных ситуаций в целях стабилизации деятельности субъекта естественной монополии и защиты жизни, здоровья граждан, имущества физических и юридических лиц, а также охраны окружающей среды;

3. в случае соответствующего изменения налогового законодательства Республики Казахстан, в результате которого увеличивается стоимость затрат субъекта естественной монополии;

4. если в период реализации инвестиционной программы субъектом подается новая заявка на утверждение инвестиционной программы в порядке, ведомство уполномоченного органа проводит анализ влияния инвестиционной программы на уровень действующих тарифов.

В случае, если реализация новой инвестиционной программы требует изменения уровня тарифа сверх прогнозируемых показателей на оставшийся срок реализации утвержденной инвестиционной программы, ведомство уполномоченного органа отказывает в ее утверждении, за исключением случаев, когда реализация новой инвестиционной программы требует изменения уровня тарифа сверх прогнозируемых показателей на оставшийся срок реализации утвержденной инвестиционной программы, в связи с привлечением заемных средств международных финансовых организаций или реализацией государственных программ;

5. Уполномоченные орган, в пределах своей компетенции вправе в т.ч.: инициировать снижение тарифа (цены, ставки сбора) на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий с учетом требования пункта 1 статьи 15-1 Закона «О естественных монополиях» в случаях:

- увеличения объемов оказываемых регулируемых услуг (товаров, работ);
- сокращения фактических затрат субъекта естественной монополии, за исключением затрат на текущий и капитальный ремонты и другие ремонтно-восстановительные работы, не приводящие к росту стоимости основных средств, затрат на реализацию инвестиционной программы и (или) инвестиционного проекта, утвержденных в установленном законодательством Республики Казахстан порядке;
- получения значительных доходов от иных видов деятельности, осуществляемых субъектами естественных монополий в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях;