



Отчет перед потребителями о деятельности за 2017 год

АО «Астана – Региональная Электросетевая Компания»



Предмет деятельности

АО «Астана – Региональная Электросетевая Компания»

- ✓ передача и распределение электрической энергии, эксплуатация электрических сетей и подстанций
- ✓ эксплуатация и техническое обслуживание электротехнического хозяйства в составе подстанций, электросетей, распределительных устройств, релейной защиты и автоматики

ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА

Наименование показателя	На 31.12.15	На 31.12.16	На 31.12.17
1. Протяженность ЛЭП по трассе, км	3 631,47	3 493,45	4 027,29
в том числе:			
1.1. Воздушные	1922,55	1 052,4	1 048,285
в т.ч. ВЛ-220	124	124	124,588
ВЛ-110	181,47	148,9	148,633
ВЛ-10	418,82	326,58	332,569
ВЛ-0.4	1198,26	453	442,495
1.2. Кабельные	1708,92	2 441,05	2 979,0093
в т.ч. КЛ-220	1,80	2,23	2,234
КЛ-110	52,70	95,73	101,684
КЛ-20			228,891
КЛ-10	1025,42	1433,78	1684,4106
КЛ-6			19,065
КЛ-0.4	629,00	909,31	942,7247
2. Подстанции	1136	1207	1350
2.1. 220/110/10 кВ, шт.	3	3	3
2.2. 110/10, 110/35/10 кВ, шт.	27	27	29
2.3. РП, ТП, КТП 10/0,4 кВ	1106	1177	1318
3. Объем в условных единицах	49 226,92	62 786,17	75 153,21



**Инвестиционная программа
АО «Астана-РЭК»
на 2017 год**

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА АО «АСТАНА-РЭК» НА 2017 Г.

№ п/п	Наименование мероприятий	План, тыс. тенге	Факт, тыс. тенге	Откл, +/-
1.	Реконструкция электросетей с разукрупнением	39 244	38 509	-735
2.	Замена устаревшего оборудования	579 411	515 794	-63 617
3.	Релейная защита	195 339	129 045	-66 294
4.	Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии	567 722	413 998	-153 724
5.	Проектные работы	127 359	92 740	-34 619
6.	Строительство и реконструкция объектов	705 265	584 363	-120 902
7.	Капитальный ремонт РП,ТП,ВЛ приводящий к увеличению ОС	48 298	45 203	-3 095
8.	Транспорт, спецмеханизмы	33 893	31 849	-2 044
9.	Прочие основные средства	28 667	292 660	263 993
	ВСЕГО БЕЗ УЧЕТА НДС 12%	2 325 198	2 144 161	-181 037

Раздел 1. Реконструкция электросетей с разукрупнением

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт	
			Кол- во	Сумма	Кол- во	Сумма
1.1	Разделение и разукрупнение ВЛ-10 кВ ТП-87 - ТП-208 возможно питание от ПС Городская, Тяговая и Промзона	шт	1	12 889	1	12 154
1.2	Разделение и разукрупнение ВЛ-10 кВ РП "Кирова ф.17" с установкой РПП	шт	1	26 355	1	26 355
ИТОГО				39 244		38 509

Раздел 2. Замена устаревшего оборудования

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
2.1	Замена прислонных шкафов у жилых домов	шт	98	42 078	97	22 008
2.3	Замена оборудования в РП -23, РП-43	компл.	2	59 189	2	57 235
2.4	Замена оборудования в ТП-388, ТП-413, ТП-60, ТП-90, ТП-135, ТП-145, ТП-153, ТП-266, ТП-494, ТП-1151	компл.	10	139 024	10	127 623
2.5	Замена КТП на КТП большей мощностью (КТП-933, КТП-936, КТП-30, КТП-1129, КТП-1065)	компл.	5	58 701	5	52 450
2.6	Замена КТП на БКТПН в КТП-705 и КТП-711	компл.	2	20 270	2	14 980
2.7	Замена ТП на БКТПН в ТП-160 и ТП-749	компл.	2	37 499	2	31 980
2.8	Замена КЛ-10 кВ ПС "Заречная"- РП-113 (4680 м), ПС "Заречная"- РП-84 (4680 м.), ПС "Заречная" - ТП-1668 (780м)	работа	1	59 121	1	59 121
2.9	Замена аккумуляторной батареи 150А/ч (ПС"Восточная", ПС "Караоткель", ПС "Заречная")	комплект	5	15 096	5	8 805
2.10	Замена выпрямительного устройства (ПС «Насосная»)	комплект	2	17 346	2	13 503
2.11	Замена щитов собственных нужд (ЩСН) ПС "Степная"	шт	1	8 005	1	8 025
2.12	Установка вакуумных выключателей	шт	16	19 235	16	17 006
2.13	Закуп трансформатора тока для баковых выключателей 110 кВ на ПС «Западная»	комплект	6	77 709	6	77 561
2.14	Комплект оборудования и ПО для присоединения 5 ячеек к существующей СМиУ на ПС "Западная"	комплект	5	26 138	5	25 497
	ИТОГО			579 411		515 794

Раздел 3. Релейная защита

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
3.1	Терминал релейной защиты Siemens 7SJ6325 (ПС "Восточный Промрайон")	шт.	6	8 718	6	8 777
3.2	Терминал релейной защиты Siemens 6MD6635-5EB92-0AA LOS (ПС "Левобережная")	шт.	2	5 414	2	5 443
3.3	Модернизация ПС "Новая", "Промзона", "Городская" в части системы Мониторинга и Управления (SCADA) для организации активно-адаптивных сетей	шт.	3	181 207	3	114 825
ИТОГО				195 339		129 045

Раздел 4.

Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
4.1	Внедрение АСКУЭ частного сектора и объектов АО "Астана-РЭК" с модернизацией воздушных вводов на самонесущие изолированные провода (СИП)	точка учета	2 454	308 008	2 454	182 998
4.2	Строительно-монтажные работы по установке приборов учета АСКУЭ на границе балансовой принадлежности между АО "Астана-РЭК" и МЖФ	ед.	1 590	259 714	1 590	231 000
	ИТОГО			567 722		413 998

Раздел 5. Проектно-строительные работы, строительство и реконструкция объектов

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
5.1	Проектирование реконструкции ПС "Кирова" с заменой трансформаторов Т1 и Т2	ед.	1	12 000	1	6 496
5.2	Проектирование замены оборудования РП 10/0,4 кВ на 2018 год (для 1 шт)	ед.	1	6 302	1	3 000
5.3	Проектирование замены оборудования ТП-10/0,4 кВ на 2018 год (для 12 шт)	ед.	1	12 966	1	6 000
5.4	Проектирование демонтажа и нового строительства ТП, КТП -10/0,4 кВ на 2018 год (для 8 шт)	ед.	1	6 850	1	3 500
5.5	Проектирование по внедрению АСКУЭ частного сектора и объектов АО "Астана-РЭК" с модернизацией воздушных вводов на самонесущие изолированные провода (СИП) 3 этап на 2017 год	ед.	1	13 239	1	10 400
5.6	Проектирование по внедрению АСКУЭ частного сектора и объектов АО "Астана-РЭК" с модернизацией воздушных вводов на самонесущие изолированные провода (СИП) 4 этап	ед.	1	39 544	1	39 350
5.7	Проектирование установки приборов учета на МЖФ г.Астана. 2 этап	Ед.	1	4 500	1	4 500
5.8	Технический надзор по замене оборудования в РП	ед.	1	480	1	480
5.9	Авторский надзор по замене оборудования в РП	ед.	1	118	1	118
5.10	Технический надзор по замене оборудования в ТП	ед.	1	1 127	1	1 068

Раздел 5. Проектно-строительные работы, строительство и реконструкция объектов

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
5.11	Авторский надзор по замене оборудования в ТП	ед.	1	278	1	264
5.12	Технический надзор по замене оборудования в КТП на КТПН большей мощностью	ед.	1	476	1	476
5.13	Авторский надзор по замене оборудования в КТП на КТПН большей мощностью	ед.	1	117	1	117
5.14	Технический надзор по замене КТП на БКТПН	ед.	1	110	1	110
5.15	Авторский надзор по замене КТП на БКТПН	ед.	1	41	1	41
5.16	Технический надзор по замене оборудования в ТП на БКТПН	ед.	1	200	1	200
5.17	Авторский надзор по замене оборудования в ТП на БКТПН	ед.	1	75	1	75
5.18	Технический надзор по реконструкции ПС "ИКИ"	ед.	1	2 906	1	1 049
5.19	Авторский надзор по реконструкции ПС "ИКИ"	ед.	1	467	1	410
5.20	Технический надзор по реконструкции на ПС "Промзона"	ед.	1	6 333	1	1 747
5.21	Авторский надзор по реконструкции ПС "Промзона"	ед.	1	937	1	862
5.22	Технический надзор по реконструкции распределительных сетей	Ед.	1	230	1	230
5.23	Технический надзор по установке приборов учета АСКУЭ МЖФ	ед.	1	3 517	1	1 500

Раздел 5. Проектно-строительные работы, строительство и реконструкция объектов

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
5.24	Авторский надзор по установке приборов учета АСКУЭ МЖФ	ед.	1	521	1	519
5.25	Технический надзор разделение и разукрупнение ВЛ-10 кВ ТП-87 - ТП-208 возможно питание от ПС Городская , Тяговая и Промзона	ед.	1	80	1	77
5.26	Авторский надзор разделение и разукрупнение ВЛ-10 кВ ТП-87 - ТП-208 возможно питание от ПС Городская , Тяговая и Промзона	ед.	1	26	1	25
5.27	Технический надзор разделение и разукрупнение ВЛ-10 кВ РП "Кирова ф.17" с установкой РПП	ед.	1	100	1	100
5.28	Авторский надзор разделение и разукрупнение ВЛ-10 кВ РП "Кирова ф.17" с установкой РПП	ед.	1	55	1	55
5.29	Технический надзор по установке приборов учета АСКУЭ частного сектора	ед.	1	3 956	1	580
5.30	Авторский надзор по установке приборов учета АСКУЭ частного сектора	ед.	1	409	1	258
5.31	Технический надзор по АСКУЭ частного сектора 2 этап		1	476	1	2 110
5.32	Авторский надзор по АСКУЭ частного сектора 2 этап		1	641	1	641
5.33	Техническое обследование строительной части РП, ТП (40 шт.)	ед.	1	3 000	1	1 100

Раздел 5. Проектно-строительные работы, строительство и реконструкция объектов

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
5.34	Экспертиза проекта "Проектирование установки приборов учета на МЖФ г.Астана. 2 этап"	ед.	1	1 052	1	1 052
5.35	Экспертиза ПСД замена кабельных линий 10 кВ	ед.	1	845	1	845
5.36	Экспертиза ПСД замена кабельных линий 0,4 кВ		1	987	1	987
5.37	Экспертиза ПСД по внедрению АСКУЭ частного сектора и объектов АО "Астана-РЭК" с модернизацией воздушных вводов на СИП. 3 этап	ед.	1	1 240	1	1 240
5.38	Экспертиза проекта реконструкции ПС "Городская"	ед.	1	1 158	1	1 158
	ИТОГО			127 359		92 740

Раздел 6. Строительство и реконструкция объектов

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
6.1	Реконструкция ПС "Промзона"	Работа	1	468 740	1	383 363
6.2	Установка станции пожаротушения с авторегулированием давления на ПС "Заречная"	Работа	1	2 950	1	2 950
6.3	Реконструкция ПС 110/10 кВ "ИКИ" (часть работ перенесена с 2016 года)	Работа	1	233 575	1	198 050
	ИТОГО			705 265		584 363

Раздел 7. Капитальный ремонт РП, ТП, ВЛ приводящий к увеличению ОС

УВЕЛИЧЕНИЮ ОС

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
7.1	Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ	км	14,31	11 359	14,31	9 857
7.2	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ	км	17,3	21 150	17,3	23 389
7.3	Капитальный ремонт РП, ТП, КТП	шт	22	15 789	22	11 957
	ИТОГО			48 298		45 203

Раздел 8. Транспорт, спецмеханизмы

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
8.1	Автогидроподъемник высотой подъема 22 метра (перенесена с 2016 года)	ед.	1	33 893	1	31 849
	ИТОГО			33 893		31 849

Раздел 9. Прочие основные средства

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
9.1	Переносная установка для испытаний и преобразований предварительной и точной локализации повреждений кабелей в сетях низкого и среднего напряжения	ед.	1	26 289	1	26 289
9.2	Автоматический аппарат для определения температуры вспышки в закрытом тигле	ед.	1	2 378	1	2 378
9.3	Мебель, оргтехника, прочее					24 993
9.4	Прочие ОС за счет экономии по тарифной смете					239 000
	ИТОГО			28 667		292 660

Информация об основных финансово-экономических показателях деятельности АО «Астана-РЭК» за 2017 год.

ТАРИФЫ НА ПЕРЕДАЧУ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА 2015-2016ГГ

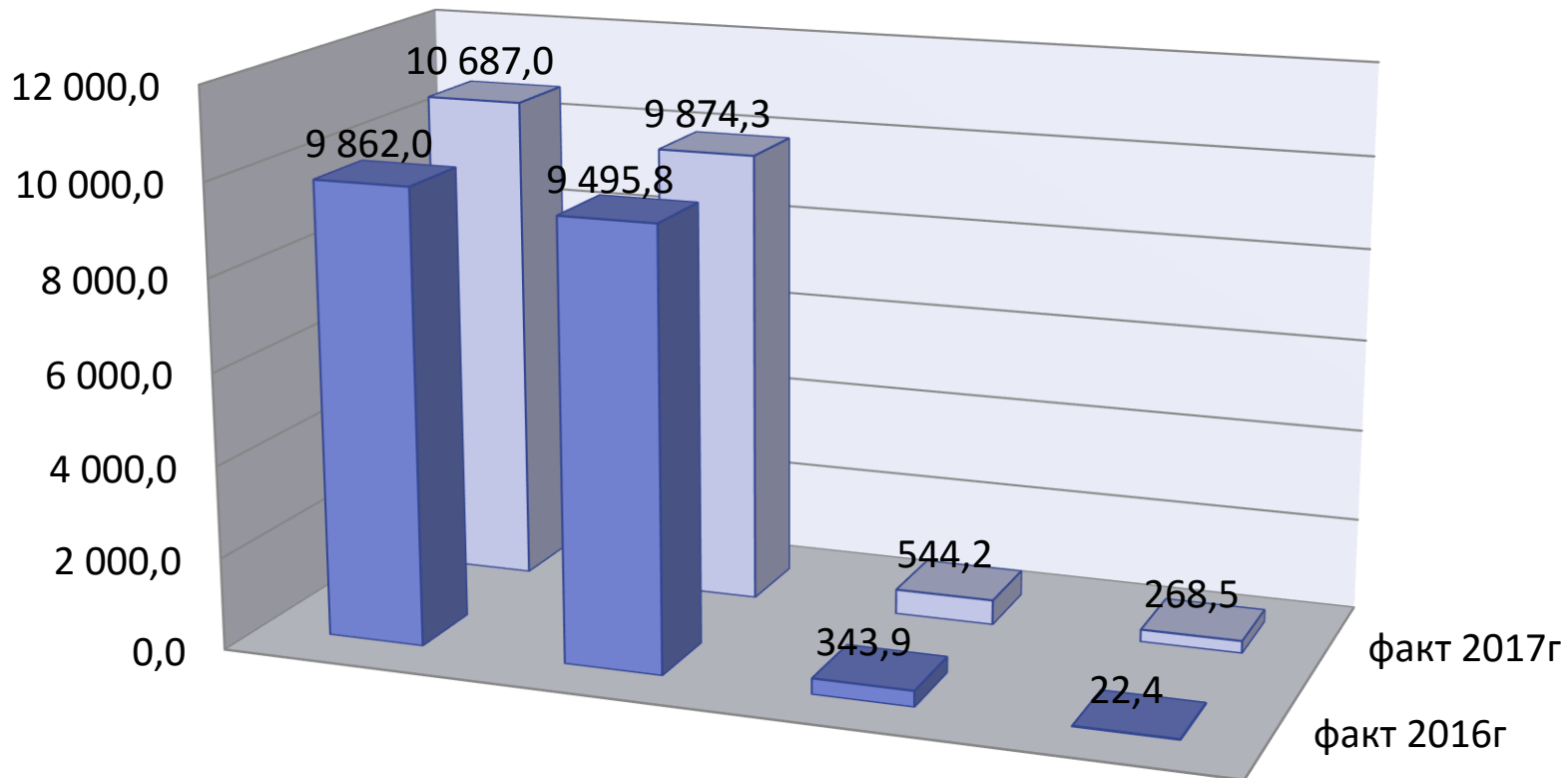
- В 2015 году Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Астана №166-ОД от 29 ноября 2016 года был утвержден предельный уровень тарифа на 2016-2020гг
- - на 2016 год в размере 3,00 тенге за 1 кВтч.без учета НДС.
- - **на 2017 год в размере 3,06 тенге за 1 кВтч.без учета НДС.**
- - на 2018 год в размере 3,08 тенге за 1 кВтч.без учета НДС.
- - на 2019 год в размере 3,10 тенге за 1 кВтч.без учета НДС.
- - на 2020 год в размере 3,11 тенге за 1 кВтч.без учета НДС.

- С **1 января по 30 июня 2017 года** письмом №05-13/5099/3897 от 07.12.2016г Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по г.Астана согласовано снижение тарифа на услуги по передаче и распределению электрической энергии с 3,06 до **3,0 тенге за 1 кВтч без учета НДС.**

- С **1 июля 2017 года** вводится тариф на передачу и распределение электроэнергии в размере **3,06 тенге/кВтч без учета НДС** согласно Приказу Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Астана №166-ОД от 29 ноября 2016 года.

Финансовые результаты АО «Астана-РЭК»

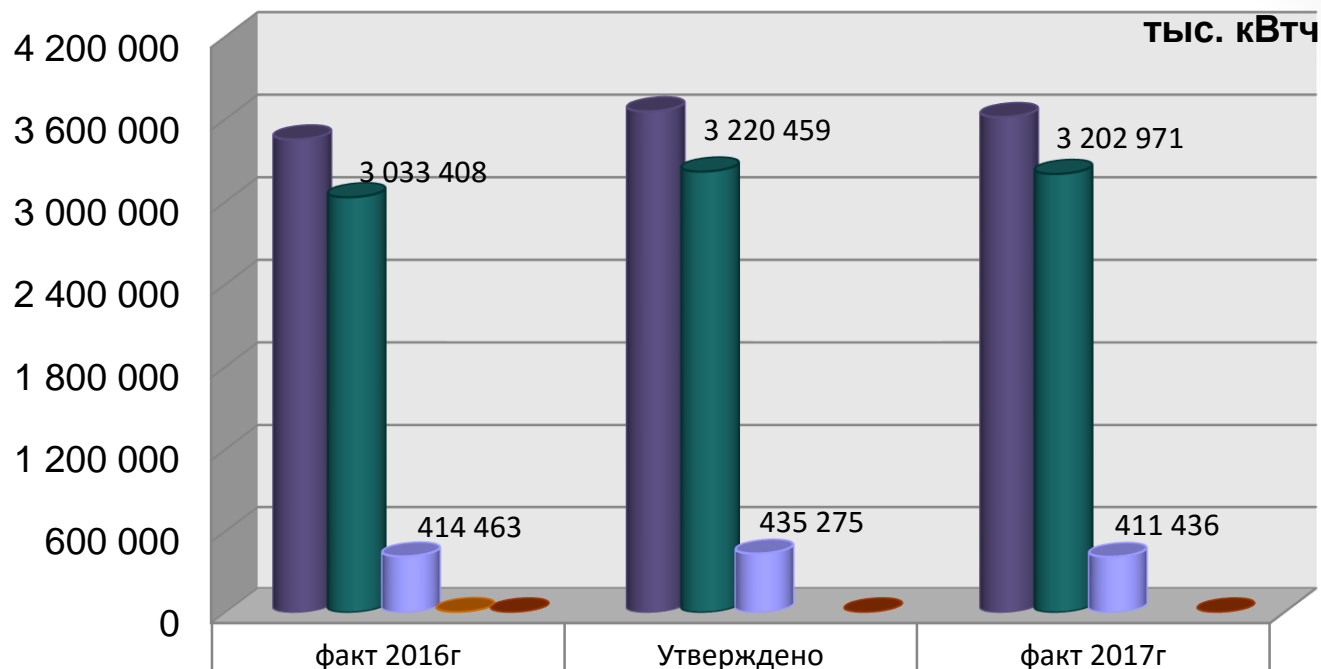
млн.тенге



	Совокупные доходы	Совокупные расходы	КПН	Чистая прибыль
факт 2016г	9 862,0	9 495,8	343,9	22,4
факт 2017г	10 687,0	9 874,3	544,2	268,5

Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг за 2017г.

ДИНАМИКА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



■ Отпуск в сеть	3 453 861	3 657 762	3 616 229
■ Полезный отпуск электроэнергии	3 033 408	3 220 459	3 202 971
■ Нормативные потери	414 463	435 275	411 436
■ Прочая операционная деятельность	4 167		
■ Потребление на хозяйственные нужды	1 823	2 028	1 822

Нормативные потери в % от отпуска в сеть	12,0%	11,9%	11,38%
--	-------	-------	--------

Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг за 2017 г

№ п/п	Наименование потребителей	Утверждено в тарифной смете на 2017 год	Факт за 2017 год
		В натуральном выражении тыс.кВтч	В натуральном выражении тыс.кВтч
1	ТОО "Астанаэнергосбыт"	2 085 790,6	2 083 518,5
2	Сторонние организации	1 134 668,4	1 119 452,6
	в том числе:		
2.1	АО "АРЭК"	21 991,9	22 145,1
2.2	ТОО "АРЭК-энергосбыт"	119 397,2	118 175,4
2.3	ТОО "Темиржолэнерго"	15 266,1	16 502,8
2.4	АО "Астана-теплотранзит"	30 546,4	32 344,2
2.5	ГКП "Астана Су Арнасы"	65 393,5	74 824,8
2.6	ТОО "Астанинская Энергосбытовая Компания"	452 195,2	423 988,3
2.7	ТОО "Компания Астанаэнергохолдинг"	72 755,2	67 770,1
2.8	ТОО "Астана калалык жарык"	41 640,7	41 285,7
2.9	АО "Астана-Энергия" (котельные)	2 650,4	3 087,2
2.10	ТОО "Компания Эрго"	229,0	232,0
2.11	ТОО "СТЭМ"	15,6	15,6
2.12	ТОО "Самга-Энерго"	264 836,8	270 009,1
2.13	филиал АО "НК КТЖ" - Дирекция магистральной сети	1 375,8	1 280,4
2.14	ТОО "ЭнергоКомпани-ПВ"	46 374,6	47 791,9
	ИТОГО:	3 220 459,0	3 202 971,1

Работа с потребителями

- Основная работа с потребителями заключается в обеспечении надежности и качества передаваемой электроэнергии по сетям и энергооборудованию АО «Астана-РЭК».
- Напряжение, частота и режим нагрузок в 2017 году соответствовал ГОСТу 13109-97 «Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».
- Выявляемые в рабочем порядке несоответствия устранялись работниками АО «Астана-РЭК» незамедлительно и в полном объеме.

**Информация об исполнении утвержденной
уполномоченным органом тарифной сметы
за 2017г по передаче и распределению
электроэнергии.**

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ УТВЕРЖДЕННОЙ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ 2017 ГОДА

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Утвержденная тарифная смета	Фактически сложившиеся показатели за 2017г	Отклонение, в %
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т.ч.	тыс. тенге	8 286 900,4	8 350 411,0	0,8
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	346 907,2	324 795,8	-6,4
	в том числе:				
1.1	Сырье и материалы	тыс.тенге	249 366,2	236 463,7	-5,2
1.2	ГСМ	тыс.тенге	74 721,7	67 370,5	-9,8
1.3	Энергия	тыс.тенге	22 819,3	20 961,5	-8,1
2	Расходы на оплату труда, всего	тыс. тенге	1 745 538,8	1 769 349,2	1,4
	в том числе:				
2.1	Заработная плата производственного персонала	тыс.тенге	1 581 104,0	1 603 211,9	1,4
2.2	Социальный налог и социальные отчисления	тыс.тенге	156 529,3	158 121,3	1,0
2.3	Обязательное медицинское страхование	тыс.тенге	7 905,5	8 016,1	1,4
3	Амортизация	тыс. тенге	1 892 002,6	2 228 845,3	17,8
4	Затраты на нормативные технические потери	тыс. тенге	3 900 064,6	3 639 454,0	-6,7
5	Плата за услуги системного оператора	тыс. тенге	37 607,9	35 540,2	-5,5
6	Ремонт	тыс. тенге	52 426,0	42 824,8	-18,3
7	Коммунальные услуги (водоснабжение и канализация)	тыс. тенге	4 333,0	3 769,1	-13,0
8	Прочие затраты	тыс. тенге	306 020,2	305 832,6	-0,1

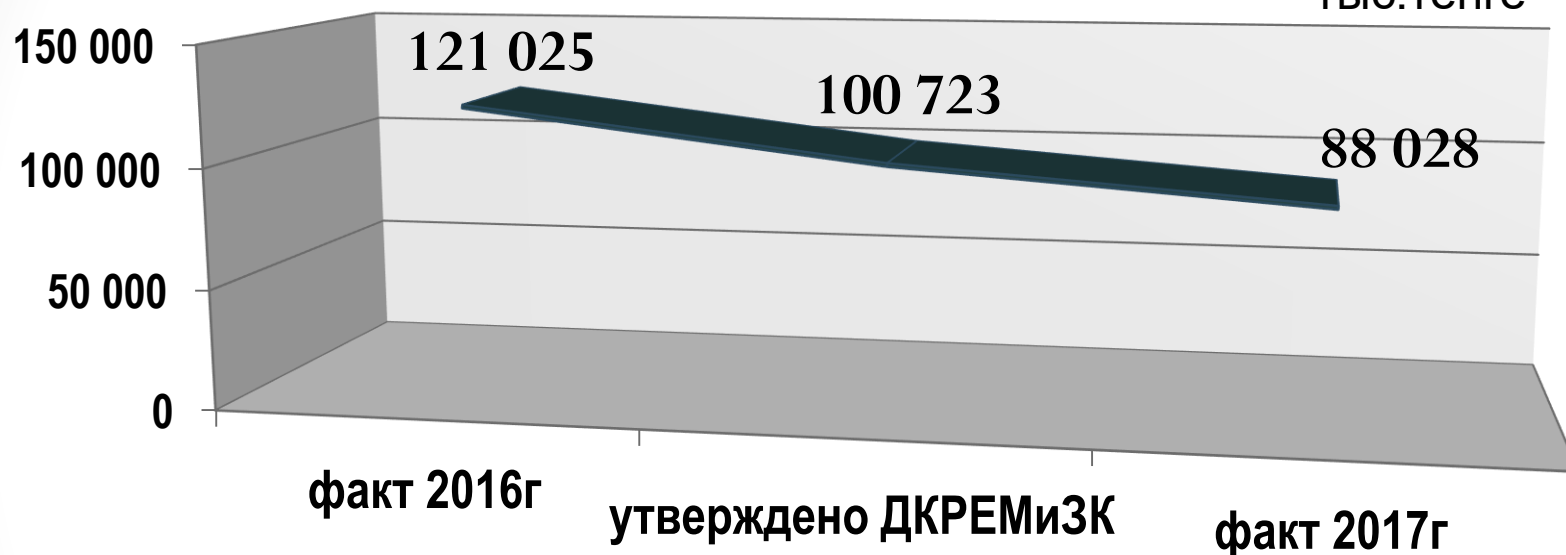
ПРОДОЛЖЕНИЕ

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Утвержденная тарифная смета	Фактически сложившиеся показатели за 2017г	Отклонение, в %
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	802 188,4	541 387,9	-32,5
9	Общие и административные расходы, всего	тыс. тенге	758 817,7	499 217,5	-34,2
	<i>в том числе:</i>				
9.1	Заработная плата административного персонала	тыс.тенге	144 176,2	156 388,0	8,5
9.2	социальный налог и социальные отчисления	тыс.тенге	14 273,4	15 482,2	8,5
9.3	Обязательное медицинское страхование		720,9	1 512,9	109,9
9.4	Налоговые платежи и сборы	тыс.тенге	558 766,9	269 483,2	-51,8
9.5	Амортизация	тыс.тенге	1 690,1	401,1	-76,3
9.6	Материалы	тыс.тенге	3 796,3	618,7	-83,7
9.7	ГСМ	тыс.тенге	6 452,2	6 223,7	-3,5
9.8	Коммунальные услуги (вывоз ТБО, водоснабжение и канализация, энергия)	тыс.тенге	5 902,7	6 575,3	11,4
9.9	Аудиторские услуги	тыс.тенге	0,0	0,0	
9.10	Услуги банка	тыс.тенге	4 960,4	4 841,5	-2,4
9.11	Прочие расходы	тыс. тенге	18 105,6	37 690,9	108,2
10	Расходы на выплату вознаграждений	тыс. тенге	43 370,7	42 170,4	-2,8
III	Всего затрат	тыс. тенге	9 087 088,8	8 891 798,9	-2,1
IV	Прибыль	тыс. тенге	751 413,5	811 705,5	8,0
V	Всего доходов	тыс. тенге	9 838 502,3	9 703 504,5	-1,4
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. кВтч	3 220 459,0	3 202 971,1	-0,5
VII	Нормативные технические потери	%	11,9	11,4	-4,4
		тыс. кВтч	435 275,0	411 436,1	-5,5
VIII	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	3,06	3,03	-0,83

Выполнение плана капитального ремонта за 2016-2017 гг

В ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ

ТЫС.ТЕНГЕ



Наименование	Факт 2016г	Утверждено ДКРЕМиЗК	Факт 2017г
Всего капитальный ремонт, в том числе:	121 025,1	100 723	88 027,9
Приводящий к увеличению стоимости (инвестиции)	108 252	48 297	45 203,1
Не приводящий к увеличению стоимости (производственные расходы)	12 773,1	52 426	42 824,8

ПЕРСПЕКТИВЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «АСТАНА-РЭК»

ТАРИФЫ НА ПЕРЕДАЧУ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА 2016-2020ГГ

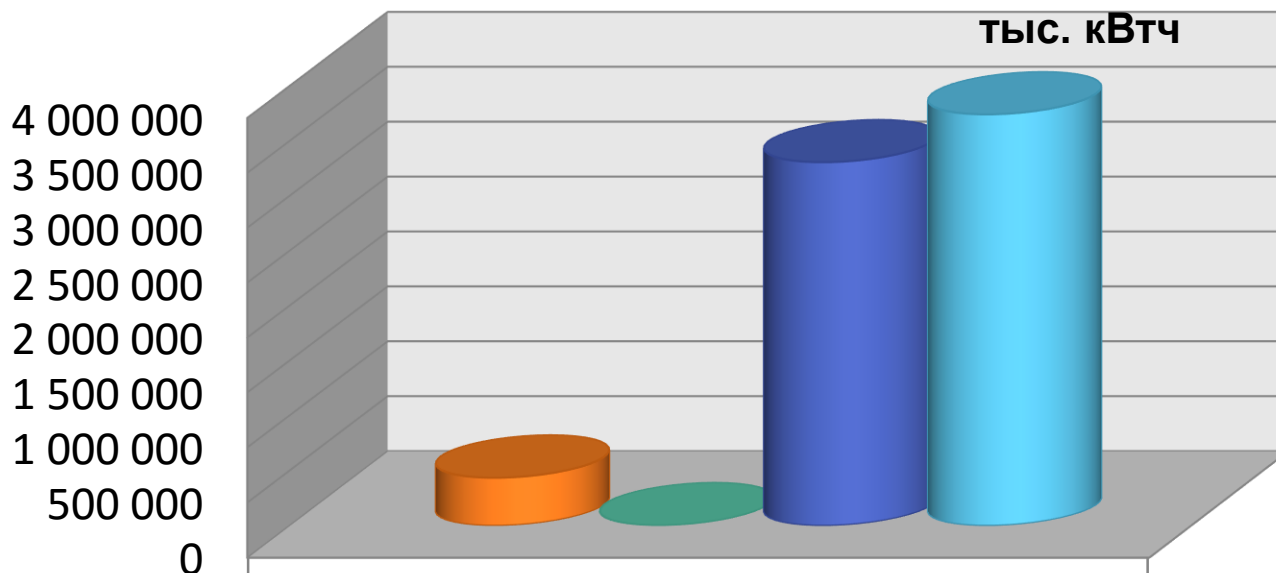
- Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Астане № 16-ОД от 29 ноября 2016 года **утвержден предельный уровень тарифа** с вводом в действие со 1 января 2016г на период 2016-2020 гг

Утвержденные тарифы, тенге/кВтч				
2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
3,00	3,00 – первое полугодие, 3,06 – второе полугодие	3,08	3,10	3,11

Сводные показатели и проект тарифа на 2017-2020гг.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Утвержденная тарифная смета АО «Астана-РЭК»		
			3-ий год реализации проекта 2018 год	4-ый год реализации проекта 2019 год	5-ый год реализации проекта 2020 год
I	Всего затрат на предоставление услуг	млн.тенге	9 882,4	10 377,2	10 593,6
II	Прибыль	млн.тенге	311,5	22,8	29,1
III	Всего доходов	млн.тенге	10 193,9	10 400,1	10 622,6
IV	Объем оказываемых услуг	млн.кВтч	3 305, 7	3 357,1	3 410, 6
V	Нормативные технические потери	%	11,6	11,2	10,8
		млн.кВтч	434, 0	423,7	413, 2
VI	Тариф	тенге/кВтч	3,08	3,10	3,11

Производственная деятельность на 2018г



утверждено КРЕМиЗК на 2018г

■ Нормативные потери	434 038
■ Потребление на хозяйственные нужды	1 990
■ Полезный отпуск электроэнергии	3 305 682
■ Отпуск в сеть	3 741 710

Нормативные потери утверждены Департаментом Агентства РК по регулированию естественных монополий по г.Астана на 2018г в размере 11,6%

ПРОГРАММА КАПИТАЛЬНЫХ РЕМОНТОВ 2018 Г

№	Наименование объекта	Единица измерения	План 2018 г	
			Кол-во	Всего затрат
Капитальный ремонт, хоз.способ				
1	ТП, РП	шт	56	13 149,4
2	ВЛ-10кВ	км	28,95	23 080,1
3	ВЛ-0,4кВ	км	21,852	40 471,3
4	ВЛ-110кВ	км	36,299	1 264,2
Всего		тыс.тенге		96 852
В том числе:				
1	Кап. ремонт, приводящий к увеличению стоимости основных средств (в рамках инвестиционной программы)	тыс.тенге		84 499
2	Кап. ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных средств (в рамках тарифа)	тыс.тенге		12 353

Капитальный ремонт планируется собственными силами предприятия

**По инвестиционной программе
АО «Астана – РЭК» на 2018 год запланированы следующие
мероприятия:**

- 1 Замена оборудования в РП, ТП, КТП – **21 шт.**
- 2 Внедрение АСКУЭ частного сектора - **3000 точек учета**
- 3 Внедрение АСКУЭ МЖФ - **630 точек учета**
- 4 Внедрение АСКУЭ РП, ТП - **3329 точек учета**
- 5 Реконструкция ПС «Городская»
- 6 Реконструкция ПС «Западная»
- 7 Замена прислонных шкафов и ШРС - **133 шт**
- 8 Модернизация ПС «Насосная», «Кирова» в части системы Мониторинга и Управления (SCADA) для организации активно-адаптивных сетей – **2 шт**
- 9 Замена КЛ-10/0,4 кВ – **28,3 км**
- 10 Капитальный ремонт, приводящий к увеличению стоимости основных средств
- 11 Закуп и замена прочего оборудования (трансформатора ТН-110 кВ, ТС ЗТЛ, аккумуляторной батареи 150 а/ч, ОПН, ЩСН) – **19 шт**
- 12 Прочие затраты (проектирование, экспертиза)