



Отчет перед потребителями о деятельности за 2018 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	На 31.12.18
1. Протяженность ЛЭП по трассе, км	3 631,47	3 493,45	4 027,29	4294,99
в том числе:				
1.1. Воздушные	1922,55	1 052,4	1 048,285	1041,241
в т.ч. ВЛ-220	124	124	124,588	124,588
ВЛ-110	181,47	148,9	148,633	149,569
ВЛ-10	418,82	326,58	332,569	329,31
ВЛ-0.4	1198,26	453	442,495	437,774
1.2. Кабельные	1708,92	2 441,05	2 979,0093	3253,744
в т.ч. КЛ-220	1,80	2,23	2,234	2,234
КЛ-110	52,70	95,73	101,684	134,848
КЛ-20			228,891	299,017
КЛ-10	1025,42	1433,78	1684,4106	1804,783
КЛ-6			19,065	19,065
КЛ-0.4	629,00	909,31	942,7247	993,797
2. Подстанции	1136	1207	1350	1397
2.1. 220/110/10 кВ, шт.	3	3	3	3
2.2. 110/10, 110/35/10 кВ, шт.	27	27	29	28
2.3. РП, ТП, КТП 10/0,4 кВ	1106	1177	1318	1366
3. Объем в условных единицах	49 226,92	62 786,17	75 153,21	77 838,9



**Инвестиционная программа
АО «Астана-РЭК»
за 2018 год.**

Инвестиционная программа на 2018 год

№ п/п	Наименование мероприятий	План, тыс. тенге	Факт, тыс. тенге	Откл, +/-
1.	Капитальный ремонт, приводящий к увеличению стоимости основных средств	81 458	73 728	-7 730
2.	Замена устаревшего оборудования	495 304	214 953	-280 351
3.	Релейная защита	148 950	148 950	-
4.	Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии	235 516	151 251	-84 265
5.	Проектно-строительные работы	47 678	26 083	-21 595
6.	Строительство и реконструкция объектов	269 363	257 038	-12 325
7.	Телекоммуникационная система, связь и информационные системы	20 807	20 807	-
8.	Прочие		165 976	165 976
	ИТОГО	1 299 076	1 058 785	-240 291

Раздел 1.

Капитальный ремонт, приводящий к увеличению стоимости основных средств

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
1.1	Капитальный ремонт ВЛ-10кВ	км	26,89	22 717	26,89	20 822
1.2	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ	км	15,934	33 032	15,934	27 783
1.3.	Капитальный ремонт РП, ТП, КТП	шт	28	25 709	28	25 123
ИТОГО				81 458	73 728	

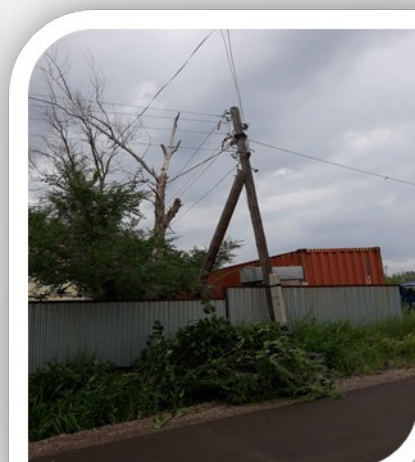
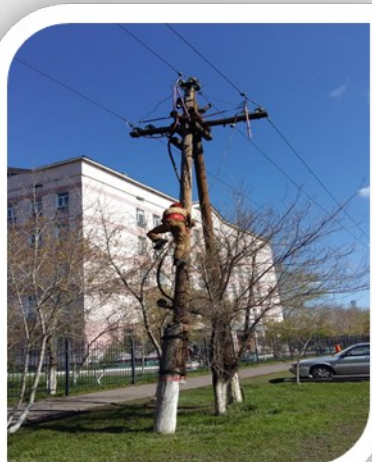
тыс. тенге без НДС

до

после

до

после



Раздел 2.

Замена устаревшего оборудования, в том числе:

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
2.1	Замена прислонных шкафов	шт	97	26 107	97	28 256
2.2	Установка ШРС у КТП	шт	36	17 313	36	17 313
2.3	Замена КЛ-10кВ	км	7,64	96 466	7,64	96 466
2.4	Замена КЛ-10/0,4 кВ	км	4,424	31 736	4,424	31 736
2.5	Закуп и замена ТН-110кВ на ВЛ-110кВ на ПС "Западная"	шт	6	14 940	6	14 940
2.6	Замена аккумуляторной батареи 150А/ч (ПС "Насосная")	комплект	4	7 511	4	7 511
2.7	Закуп ограничителей перенапряжения ОПН-110 кВ на ПС "ПНФ"	шт	3	654	3	654
2.8	Замена щитов собственных нужд (ЩСН) ПС 110/10	шт	1	7 079	1	7 079
2.9	Замена выпрямительного устройства (ПС "Насосная")	шт	2	10 998	2	10 998
2.10	Многофункциональная комплексная система для локализации, испытания, преобразования, предварительной и точной локализации повреждений кабелей 0,4-6-10 кВ в сетях низкого и среднего напряжения	шт	2	282 500		
ИТОГО				495 304		214 953

Раздел 2.

Замена устаревшего оборудования, в том числе:

Замена прислонных шкафов

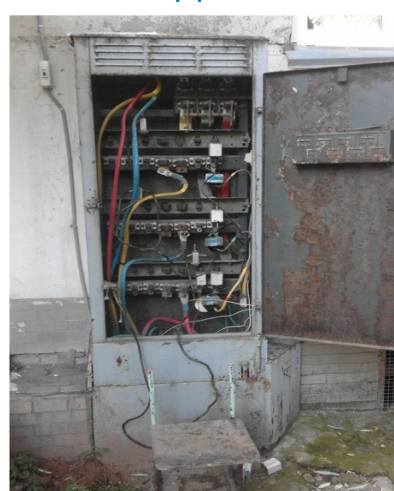
до



после



до



после



АО «Астана-РЭК»

«Замена КЛ-10кВ» строительство кабельного канала по ул. Сатпаева

до



после



АО «Астана-РЭК»

«Замена КЛ-10кВ» строительство кабельного канала по ул. Сатпаева

до



после



Раздел 3. Релейная защита. Раздел 4. Внедрение АСКУЭ.

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
3.1	Модернизация ПС "Насосная", "Кирова", в части системы Мониторинга и Управления (SCADA) для организации активно-адаптивных сетей	шт.	2	123 228	2	123 228
3.2	Микропроцессорное устройство 7UT6335-6EB92-4BB3+L0S (основная защита трансформатора)	шт.	6	25 722	6	25 722
	ИТОГО			148 950		148 950
4.1	Внедрение АСКУЭ частного сектора	точка учета	1 403	235 516	1 403	151 251
	ИТОГО			235 516		151 251

Внедрение АСКУЭ



Раздел 5. Проектно-строительные работы

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
5.1	Проектирование замены оборудования ТП-10/0,4кВ на 2019год (для 17шт)	ед.	1	20 616	1	9 800
5.2	Проектирование замены кабельных линий 0,4 кВ на 2018 год	ед.	1	5 800	1	3 480
5.3	Проектирование замены кабельных линий 10 кВ на 2018 год	ед.	1	8 600	1	5 160
5.4	Проектирование реконструкции ПС 110/10 кВ "Западная"	ед.	1	5 000	1	5 000
5.5	Технический надзор по реконструкции ПС 110/10 кВ "ИКИ"	ед.	1	250	1	работы выполнены
5.6	Технический надзор по реконструкции ПС "Городская"	ед.	1	2 148	1	555
5.7	Авторский надзор по реконструкции ПС "Городская"	ед.	1	918	1	работы выполнены
5.8	Технический надзор по модернизации ПС "Насосная", "Кирова", в части системы Мониторинга и Управления (SCADA) для организации активно-адаптивных сетей	ед.	1	535	1	535

Раздел 5. Проектно-строительные работы

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
5.9	Авторский надзор по модернизации ПС "Насосная", "Кирова", в части системы Мониторинга и Управления (SCADA) для организации активно-адаптивных сетей	ед.	1	253	1	253
5.10	Технический надзор по установке приборов учета АСКУЭ на границе балансовой принадлежности между АО "Астана-РЭК" и МЖФ 2 этап	ед.	1	2 535	1	548
5.11	Авторский надзор по установке приборов учета АСКУЭ на границе балансовой принадлежности между АО "Астана-РЭК" и МЖФ 2 этап	ед.	1	375	1	104
5.12	Технический надзор по замене кабельных линий 10 кВ	ед.	1	445	1	445
5.13	Авторский надзор по замене кабельных линий 10 кВ	ед.	1	203	1	203
ИТОГО				47 678		26 083

Раздел 6. Строительство и реконструкция объектов.
 Раздел 7. Телекоммуникационная система.
 Раздел 8. Прочие.

тыс. тенге без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм	План		Факт	
			Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
6.1	Реконструкция ПС "Западная"	работа	1	120 443	1	120 443
6.2	Реконструкция ПС 110/10кВ "Городская"	работа	1	148 920	1	136 595
ИТОГО				269 363		257 038
7	Внедрение системы электронного документооборота	услуга	1	20 807	1	20 807
8	Прочие: Дополнительные инвестиции за счет экономии по тарифной смете					165 976
ИТОГО по ИП				1 299 076		1 058 785



**Информация об основных финансово-
экономических показателях деятельности
АО «Астана-РЭК» за 2018 год.**

ТАРИФЫ НА ПЕРЕДАЧУ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА 2018-2020ГГ

- В 2015 году Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Астана №182-ОД от 24 ноября 2015 года был утвержден предельный уровень тарифа на 2016-2020гг:
 - 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 01.01.18 года** приказом №182-ОД от 24 ноября 2015 года Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Астана, утвержден предельный уровень тарифа на регулируемые услуги акционерного общества «Астана – Региональная Электросетевая Компания» по передаче и (или) распределению электрической энергии на 2016 – 2020 г.г в размере **3,08 тенге за 1 кВтч. без учета НДС.**
- **С 01.07.18 года** приказом №79-ОД от 30 мая 2018 года Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Астана утвержден временный компенсирующий тариф - **2,99 тенге за 1 кВтч. без учета НДС.**
- **С 01.08.18 года по 31.12.18 года** АО «Астана-РЭК» приказом №435-ОД от 05 июля снизило тариф до **2,80 тенге за 1 кВтч. без учета НДС.**

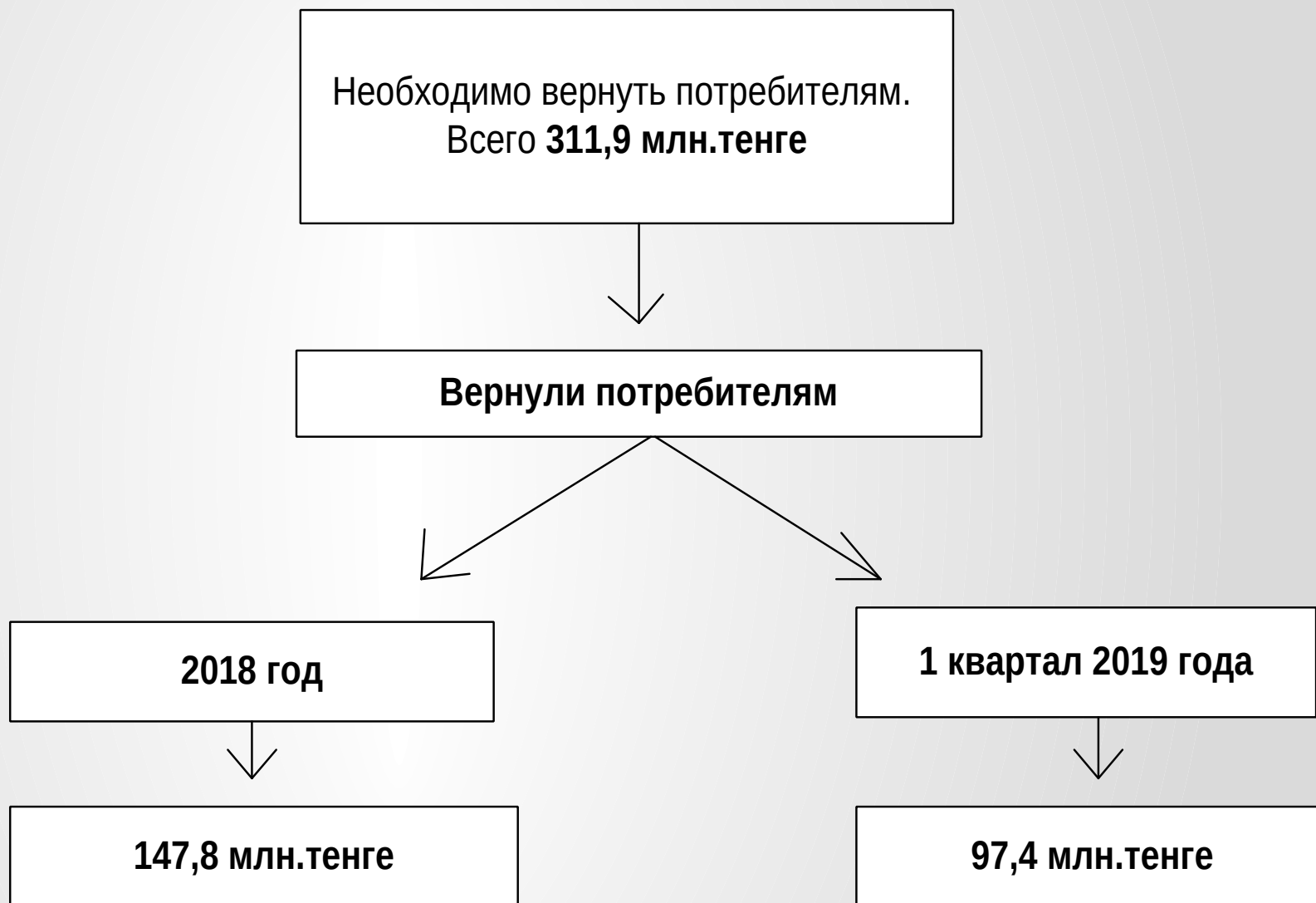
КОМПЕНСИРУЮЩИЙ ТАРИФ НА ПЕРЕДАЧУ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА 2018-2019 ГГ.

В 2018 году была проведена проверка со стороны Прокуратуры г.Астаны и Департамента комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции министерства национальной экономики на предмет выполнения требований Закона РК «О естественных монополиях». На основании проверки был введен компенсирующий тариф за:

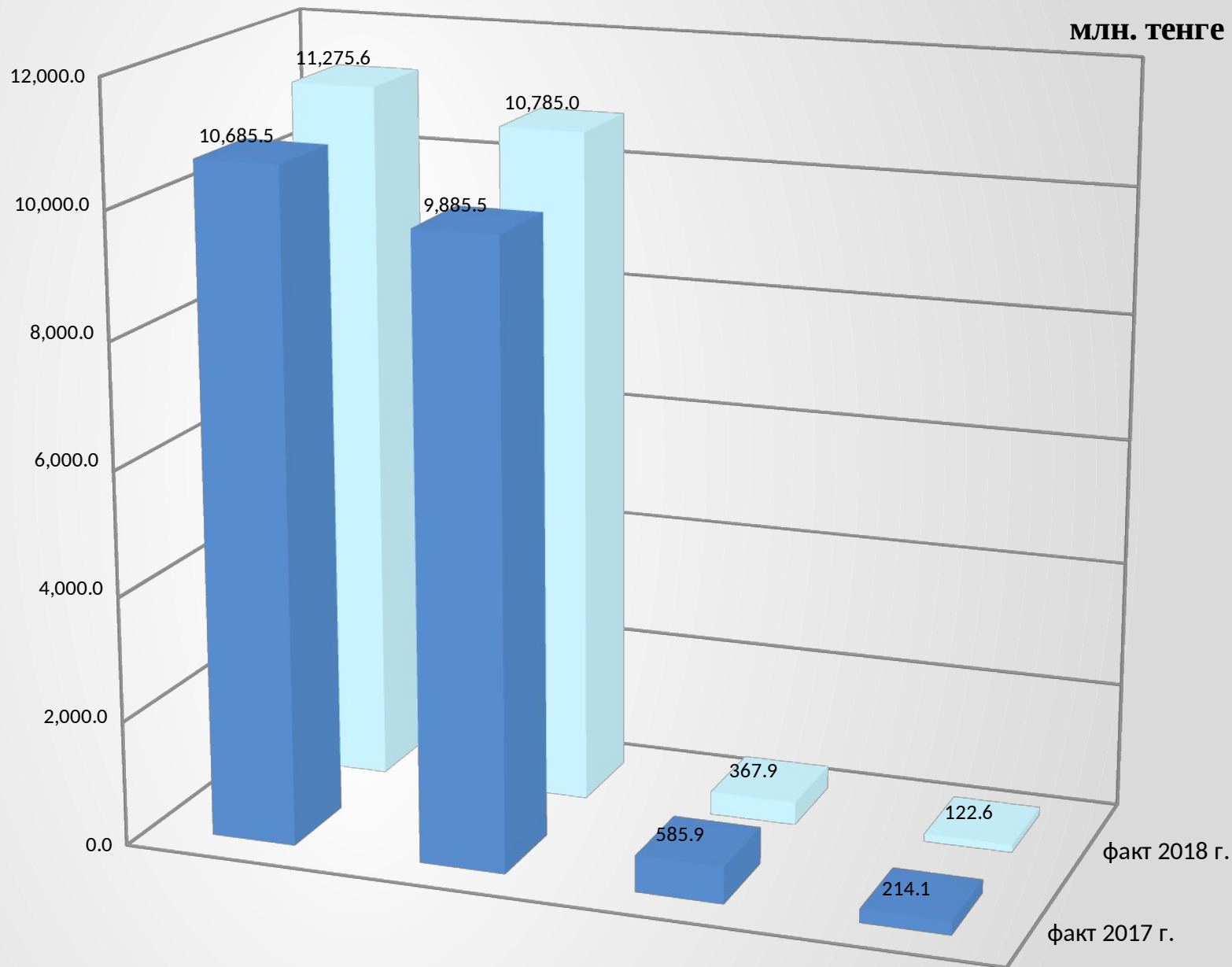
- Содержание объектов, не находящихся на балансе АО «Астана-РЭК» и принадлежащих на праве собственности Акимату г. Астаны в части содержания дежурного персонала Службы подстанций на подстанциях 220 и 110 кВ в 2015-2017 гг – 119,8 млн. тенге.
- Содержание объектов, не находящихся на балансе АО «Астана-РЭК» и принадлежащих на праве собственности Акимату г. Астаны в части расходов на охрану подстанций 220 и 110 кВ в 2015-2017 гг – 74,9 млн. тенге.
- Несвоевременное снижение тарифа на передачу электроэнергии в связи со снижением стоимости электроэнергии при покупке нормативных потерь в 2015 г. – 17 млн. тенге.
- Проведение текущего ремонта оборудования на ПС «Восточная» - 714 тыс. тенге.
- Заключение договора государственных закупок на поставку оборудования на ПС «Восточная» для ликвидации технологического нарушения с ТОО «Тамыр» – 59,8 млн. тенге.
- Затраты на замену силового трансформатора на ПС «Восточная» - 1,7 млн. тенге.
- Затраты на закуп трансформатора собственных нужд на ПС «Восточная» - 879 тыс. тенге.
- Проектирование бокса на ПС «Восточный промрайон» - 1,95 млн. тенге.
- Затраты на терминал релейной защиты ПС «Восточный промрайон» - 8,6 млн. тенге.

Общая сумма составила 285, 2 млн. тенге. С учётом ставки рефинансирования 9,25% сумма составила 311,9 млн.тенге.

ВОЗВРАТ ПОТРЕБИТЕЛЯМ СУММЫ, ЧЕРЕЗ КОМПЕНСИРУЮЩИЙ ТАРИФ



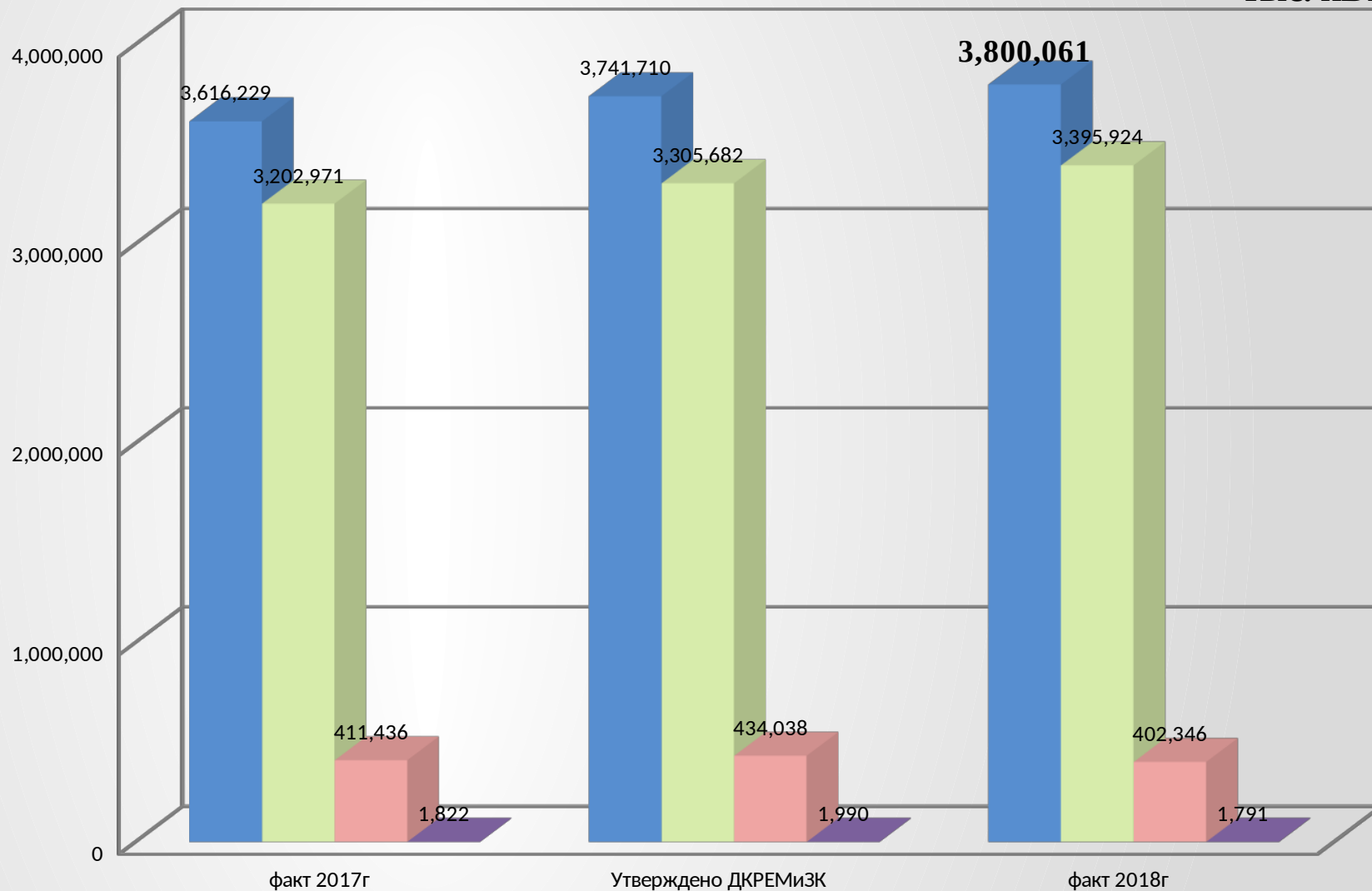
Финансовые результаты АО «Астана-РЭК»



Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг за 2018г.

ДИНАМИКА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

тыс. кВтч



Нормативные потери в % от отпуска в сеть	11,38%	11,60%	10,59%
--	--------	--------	--------

Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг за 2018 г

№ п/п	Наименование потребителей	Утверждено в тарифной смете на 2018 год	Факт за 2018 год
		В натуральном выражении тыс.кВтч	В натуральном выражении тыс.кВтч
1	ТОО "Астанаэнергосбыт"	2 036 378,6	2 035 959,2
2	Сторонние организации	1 269 303,4	1 359 965,1
	в том числе:		
2.1	АО "АРЭК"	21 418,1	21 908,0
2.2	ТОО "АРЭК-энергосбыт"	120 397,4	124 655,0
2.3	ТОО "Темиржолэнерго"	20 820,5	40 912,1
2.4	АО "Астана-теплотранзит"	35 835,5	35 389,8
2.5	ГКП "Астана Су Арнасы"	72 976,8	83 567,3
2.6	ТОО "Астанинская Энергосбытовая Компания"	429 910,8	434 763,7
2.7	ТОО "Компания Астанаэнергохолдинг"	50 960,9	47 071,5
2.8	ТОО "Астана калалык жарык"	40 205,6	38 920,2
2.9	АО "Астана-Энергия" (котельные)	5 919,7	10 370,6
2.10	ТОО "Компания Эрго"	119,8	108,9
2.11	АО "НК" Астана ЭКСПО-2017"	42 636,2	53 290,7
2.12	ТОО "Самга-Энерго"	275 929,8	293 657,1
2.13	филиал АО "НК КТЖ" - Дирекция магистральной сети	1 535,4	1 731,3
2.14	ТОО "ЭнергоКомпани-ПВ"	150 636,8	172 603,0
2.15	ТОО "SilkWayEnergy"		1 015,9
	ИТОГО:	3 305 682	3 395 924

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 2018 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 2018 г по передаче и
распределению электроэнергии.**

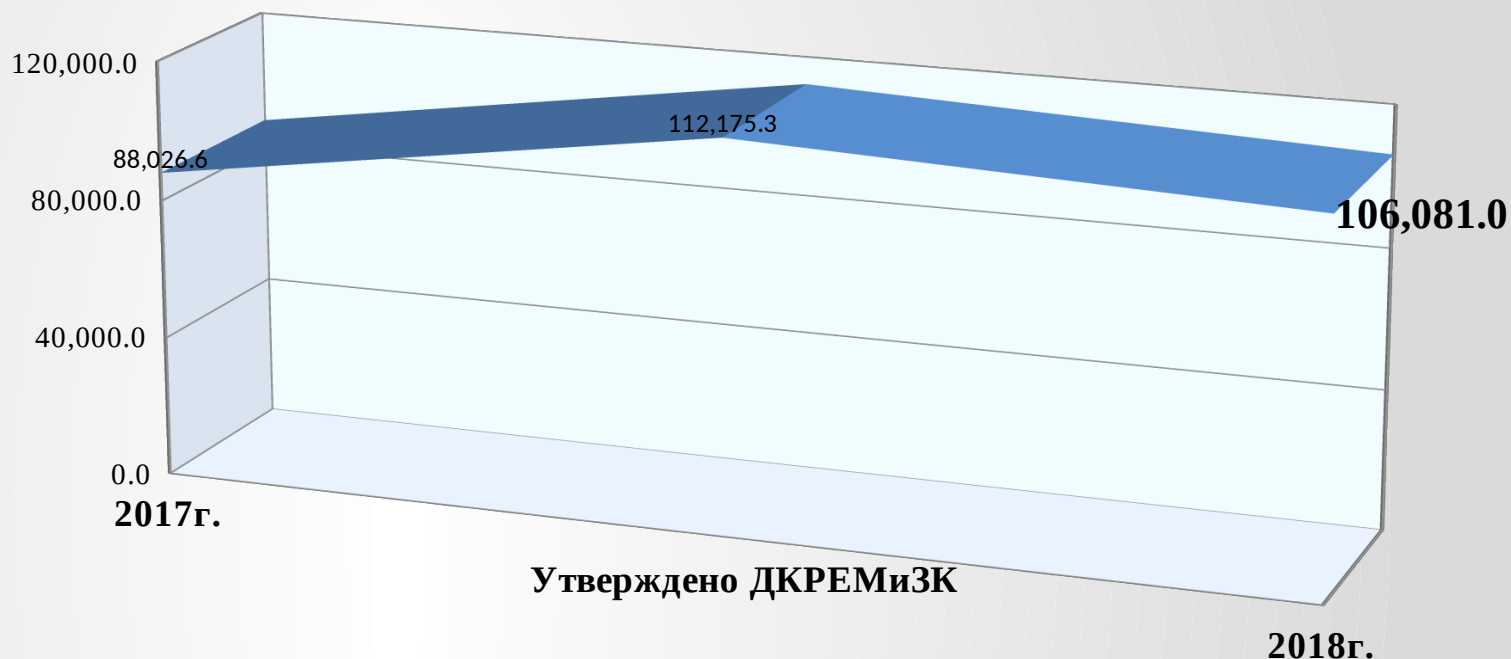
ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ УТВЕРЖДЕННОЙ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ 2018 ГОДА

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2018г.	Фактически сложившиеся показатели за 2018г	Отклонение, в %
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т.ч.	тыс. тенге	9 232 348,9	8 788 834,3	-4,8
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	334 956,5	310 769,1	-7,2
	<i>в том числе:</i>				
1.1	Сырье и материалы	тыс.тенге	235 882,4	209 749,3	-11,1
1.2	ГСМ	тыс.тенге	74 630,0	78 553,7	5,3
1.3	Энергия	тыс.тенге	24 444,1	22 466,0	-8,1
2	Расходы на оплату труда, всего	тыс. тенге	2 030 520,6	2 031 186,5	0,03
	<i>в том числе:</i>				
2.1	Заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	1 845 089,1	1 845 043,3	-0,002
2.2	Социальный налог и социальные отчисления	тыс. тенге	157 755,1	156 821,0	-0,6
2.3	Обязательное медицинское страхование	тыс. тенге	27 676,3	29 322,3	5,9
3	Амортизация	тыс. тенге	2 262 219,0	2 480 886,0	9,7
4	Затраты на нормативные технические потери	тыс. тенге	4 203 433,50	3 583 409,36	-14,75
5	Плата за услуги системного оператора	тыс. тенге	37 607,9	36 224,8	-3,7
6	Ремонт, всего	тыс. тенге	30 717,2	32 353,4	5,3
	<i>в том числе:</i>				
6.1	Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	тыс.тенге	10 837,0	10 842,6	0,1
6.2	Текущий ремонт	тыс.тенге	19 880,2	21 510,8	8,2
7	Коммунальные услуги (водоснабжение и канализация)	тыс. тенге	3 203,4	2 670,6	-16,6
8	Прочие затраты	тыс. тенге	329 690,8	311 334,5	-5,6

ПРОДОЛЖЕНИЕ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2018г.	Фактически сложившиеся показатели за 2018г	Отклонение, в %
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	625 502,4	541 660,1	-13,4
9	Общие и административные расходы, всего	тыс. тенге	616 668,7	533 569,9	-13,5
	<i>в том числе:</i>				
9.1	Заработная плата административного персонала	тыс.тенге	168 704,2	168 941,3	0,1
9.2	Социальный налог и социальные отчисления	тыс.тенге	14 424,2	14 238,2	-1,3
9.3	Обязательное медицинское страхование	тыс.тенге	2 530,6	2 242,5	-11,4
9.4	Налоговые платежи и сборы	тыс.тенге	386 085,6	298 312,7	-22,7
9.5	Амортизация	тыс.тенге	1 707,0	3 957,2	131,8
9.6	Материалы	тыс.тенге	2 300,1	1 594,3	-30,7
9.7	ГСМ	тыс.тенге	6 413,0	6 127,9	-4,4
9.8	Коммунальные услуги (вывоз ТБО, водоснабжение и канализация, энергия)	тыс.тенге	8 392,2	7 711,1	-8,1
9.9	Аудиторские услуги	тыс.тенге	0,0	0,0	
9.10	Услуги банка	тыс.тенге	4 811,5	5 232,9	8,8
9.11	Другие расходы	тыс. тенге	21 300,3	25 211,9	18,4
10	Расходы на выплату вознаграждений	тыс. тенге	8 833,7	8 090,1	-8,4
III	Всего затрат	тыс. тенге	9 857 851,3	9 330 494,3	-5,3
IV	Прибыль	тыс. тенге	311 469,3	714 055,5	129,3
V	Всего доходов	тыс. тенге	10 169 320,6	10 044 549,8	-1,2
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. кВтч	3 305 682,0	3 395 924,0	2,7
VII	Нормативные технические потери	%	11,6	10,6	-8,7
		тыс. кВтч	434 038,0	402 345,7	-7,3
VIII	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	3,08	2,96	-3,9

ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА ЗА 2017-2018 ГГ



Наименование	Факт 2017г	Утверждено ДКРЕМиЗК	Факт 2018г
Всего капитальный ремонт, в том числе:	88 026,6	112 175,3	106 081,0
Приводящий к увеличению стоимости (инвестиции)	45 201,8	81 458,1	73 727,6
Не приводящий к увеличению стоимости (текущий и капитальный -производственные расходы)	42 824,8	30 717,2	32 353,4

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 с 1 января 2016г на период 2016-2020 гг

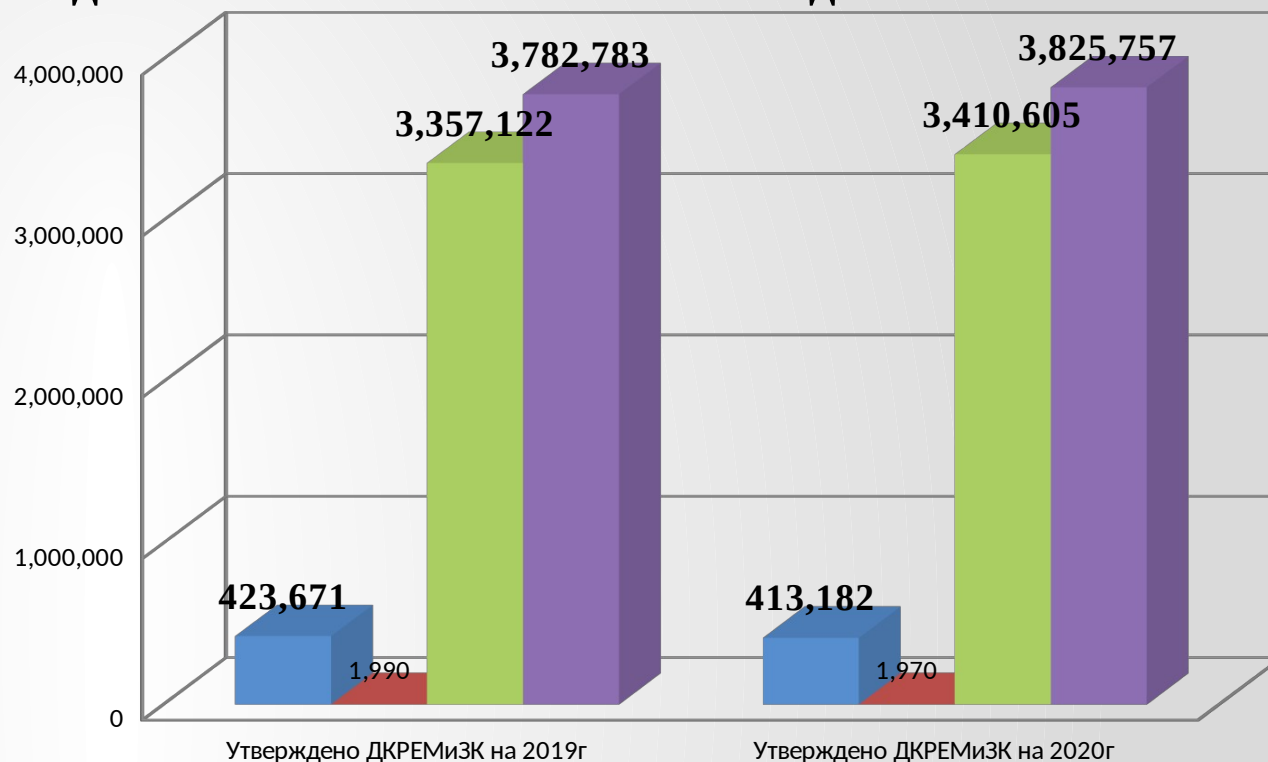
Утвержденные тарифы, тенге/кВтч

2016 год	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год	
	утверждено	снижение	утверждено	снижение	утверждено	снижение	утверждено	проект снижения
3,00	3,06	3,00 - первое полугодие	3,08	2,99 - с 01.07 по 31.07 2,80 - с 01.08 по 31.12	3,10	2,70 - первое полугодие 2,80- второе полугодие	3,11	2,82

Сводные показатели и проект тарифа на 2019-2020гг

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Утвержденная тарифная смета на 2019г.	Снижение тарифа на 2019г. за счёт снижения стоимости э/энергии	Утвержденная тарифная смета на 2020г.	Снижение тарифа на 2020г. за счёт снижения стоимости э/энергии
I	Всего затрат на предоставление услуг	млн.тенге	10 377,2	9 390,6	10 593,6	9 590,1
II	Прибыль	млн.тенге	22,8	22,8	29,1	29,1
III	Всего доходов	млн.тенге	10 400,1	9 413,5	10 622,6	9 619,2
IV	Объём оказываемых услуг	млн.кВтч	3 357,1	3 357,1	3 410,6	3 410,6
V	Нормативные технические потери	%	11,2	11,2	10,8	10,8
		млн.кВтч	423,7	423,7	413,2	413,2
VI	Тариф	тенге/кВтч	3,10	2,80	3,11	2,82
	Средний тариф по году	тенге/кВтч		2,75		
	1 полугодие	тенге/кВтч		2,70		
	2 полугодие	тенге/кВтч		2,80		

Производственная деятельность на 2019 – 2020 годы



Нормативные потери утверждены Департаментом Агентства РК по регулированию естественных монополий по г.Астана на 2019г в размере 11,2%, на 2020г в размере 10,8%.

ПРОГРАММА КАПИТАЛЬНЫХ РЕМОНТОВ 2019 год

№	Наименование объекта	Единица измерения	План 2019 г		План 2020 г	
			Кол-во	Всего затрат	Кол-во	Всего затрат
Капитальный ремонт, хоз.способ						
1	ТП, РП	шт	59	45 282	48	22 303
2	ВЛ-10кВ	км	17	8 919	9,47	8 919
3	ВЛ-0,4кВ	км	22,4	30 359	9,8	8 770
4	ВЛ-110 кВ	км	6,44	704		
	Всего	тыс.тенге		85 264		39 992
В том числе:						
1	Кап. ремонт, приводящий к увеличению стоимости основных средств (в рамках инвестиционной программы)	тыс.тенге		48 164		-
2	Ремонты (в рамках тарифа)	тыс.тенге		37 100		39 992

Капитальный ремонт планируется собственными силами предприятия

Утвержденная инвестиционная программа на 2019-2020 годы:

№ п/п	Наименование мероприятий	План 2019г. тыс. тенге	План 2020г. тыс. тенге
1.	Реконструкция электросетей с разукрупнением в том числе	48 164	60 387
2.	Замена устаревшего оборудования	695 223	332 298
3.	Релейная защита	1 457 486	1 379 423
4.	Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии	832 458	59 159
5.	Проектно-строительные работы	539 620	717 320
6.	Строительство и реконструкция объектов	9 559	
	ИТОГО	3 582 510	2 548 587

Планы развития АО «Астана – РЭК»

Мероприятия	Срок	Планируемый результат
Проектирование и СМР (Модернизация ПС "Заречная", "Степная", "Южная") в части поставки и монтажа терминалов защит на КРУ 10кВ	2019г	2020г
Проектирование и СМР (Модернизация РЗиА на ПС "Левобережная") для перехода к цифровым подстанциям	2019г	2020г
Проектирование и СМР (Проект "Реконструкция ПС "Центральная") с заменой трансформаторов 2*40 МВА на 2*63 МВА"	2019г	2021г
Корректировка проекта (ПС 110/10 кВ «Ондирис»)	2019г	2021г
Проектирование и СМР (Реконструкция ПС "ПНФ")	2019г	2021г
Проектирование и СМР(ВЛ-10кВ ПС Ильинка от РП-143 до КТП-2457, КТП-2452, КТП-2453, КТП- 2455, КТП-2454, КТП-2462)	2019г	2020г
Проектирование и СМР (Реконструкция ПС "Керамика")	2019г	2020г
Проектирование и СМР (Реконструкция сетей электроснабжения ЖК "Виктория")	2019г	2020г
Проектирование и СМР (Реконструкция сетей электроснабжения ЖМ "Ильинка")	2019г	2020г
Проектирование и СМР (Реконструкция сетей электроснабжения ЖК "Достык")	2019г	2020г
СМР (Внедрение АСКУЭ частного сектора (АРЭС)	2019г	2019г
СМР (Внедрение АСКУЭ ТП (РП) на балансе АО "Астана-РЭК"	2019г	2019г
СМР (Модернизация ПС "Школьная" "Южная" в части системы Мониторинга и управления) (SCADA)	2019г	2019г
СМР (Внедрение АСКУЭ частного сектора и объектов АО "Астана-РЭК" с модернизацией воздушных вводов СИП 4 этап) (Есильский район)	2019г	2019г
СМР (Замена оборудования ТП-10/0,4кВ на 2019год (для 17шт)	2019г	2019г
Проектирование и СМР (Демонтажа и нового строительства" РП, ТП, КТП-10/0,4кВ на 2020г. 10штук)	2019г	2020г
Проектирование и СМР (Замена существующего оборудования РП, ТП-10/0,4кВ на 2020г. 8 штук)	2019г	2020г
Проектирование и СМР (Реконструкция ПС "Арман")	2019г	2021г
Модернизация ПС «Новая» и ПС «Левобережная»	2019г	2020г