



Отчет перед потребителями о деятельности за 2020 год

АО «Астана – Региональная Электросетевая Компания»



Предмет деятельности

АО «Астана – Региональная Электросетевая Компания»

- ✓ передача 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 оборудования | Ед. изм. | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
|--|----------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|-----------------|
| КЛ-220кВ | км | 2,234 | 2,234 | 2,234 | 12,3 | 12,3 |
| КЛ-110кВ | км | 95,73 | 101,684 | 134,848 | 140,552 | 168,524 |
| КЛ-20кВ | км | - | 228,891 | 299,017 | 208,981 | 310,956 |
| КЛ-10кВ | км | 1 433,78 | 1 684,4106 | 1 804,783 | 1 866,749 | 2 140,219 |
| КЛ-6кВ | км | - | 19,065 | 19,065 | 19,065 | 19,065 |
| КЛ-0,4кВ | км | 909,31 | 942,7247 | 993,797 | 999,126 | 1 111,556 |
| ВЛ-220кВ | км | 124,00 | 124,588 | 124,588 | 143,436 | 143,436 |
| ВЛ-110кВ | км | 148,9 | 148,633 | 149,569 | 144,953 | 202,255 |
| ВЛ-10кВ | км | 326,58 | 332,569 | 329,31 | 326,09 | 350,04 |
| ВЛ-0,4кВ | км | 453 | 442,495 | 437,774 | 442,679 | 508,734 |
| Всего ЛЭП | км | 3 493,53 | 4 027,29 | 4 294,99 | 4 303,931 | 4 967,08 |
| | | | | | | |
| ПС-220кВ | шт. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| ПС-110кВ | шт. | 27 | 29 | 28 | 28 | 29 |
| РП, ТП, КТП-10/0,4кВ | шт. | 1 177 | 1 318 | 1 366 | 1 386 | 1 434 |
| Износ электрооборудования и электрических сетей по годам | % | 35,8 | 32,9 | 29,4 | 30,6 | 29,0 |
| Объем условных единиц | у.е. | 62 786,17 | 75 153,21 | 77 838,9 | 79 565,47 | 91 649,29 |



Инвестиционная программа АО «Астана-РЭК» за 2020 год

Инвестиционная программа на 2020 год

| № п/п | Наименование мероприятий | План, тыс. тенге | Факт, тыс. тенге | Откл, +/- тыс.тенге |
|-------|---|------------------|------------------|---------------------|
| 1. | Капитальный ремонт, приводящий к увеличению стоимости основных средств | 75 082 | 73 728 | -1 354 |
| 2. | Замена устаревшего оборудования | 150 078 | 137 231 | -12 847 |
| 3. | Релейная защита | 1 025 325 | 393 668 | -631 657 |
| 4. | Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии | 72 028 | 65 270 | -6 758 |
| 5. | Проектно-изыскательские работы | 170 264 | 126 133 | -44 131 |
| 6. | Телекоммуникационная система, связь и информационные системы | 103 809 | 98 610 | - 5 199 |
| 7. | Строительство и реконструкция объектов | 1 691 356 | 1 388 083 | -303 273 |
| 8. | Закуп ОС | 758 921 | 390 890 | -368 031 |
| 9. | Закуп средств за счет экономии | | 354 224 | 354 224 |
| | ИТОГО | 4 046 863 | 3 027 836 | -1 019 027 |

Раздел 1.

Капитальный ремонт, приводящий к увеличению стоимости основных средств

тыс. тенге без НДС

| № п/п | Наименование мероприятий | Ед. изм. | План | | Факт | |
|--------------|--------------------------------|----------|--------|---------------|--------|---------------|
| | | | Кол-во | Сумма | Кол-во | Сумма |
| 1.1 | Капитальный ремонт ВЛ-10кВ | км | 27,37 | 14 718 | 27,37 | 15 587 |
| 1.2 | Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ | км | 17,61 | 31 647 | 17,61 | 32 825 |
| 1.3. | Капитальный ремонт РП, ТП, КТП | шт | 39 | 28 716 | 41 | 25 316 |
| ИТОГО | | | | 75 082 | | 73 728 |

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 | 25 | 10 909 | 25 | 10 698 |
| 2.2 | Замена аккумуляторной батареи 150А/ч | комплект | 6 | 18 126 | 6 | 17 080 |
| 2.3 | Замена выпрямительного устройства | комплект | 4 | 34 723 | 4 | 23 203 |
| 2.4 | Закуп встроенных трансформаторов тока | комплект | 5 | 86 320 | 5 | 86 250 |
| Итого: | | | | 150 078 | | 137 231 |

Замена прислонных шкафов, трансформаторов тока, терминалов защит



Раздел 3. Релейная защита

тыс. тенге без НДС

| № п/п | Наименование мероприятий | Ед. изм. | План | | Факт | |
|---|---|-------------|------------|------------------|--|----------------|
| | | | Кол- во | Сумма | Кол- во | Сумма |
| 3. Релейная защита, в том числе: | | | | | | |
| 3.1 | Модернизация ПС "Заречная", "Степная", "ИКИ", "Арман" в части системы Мониторинга и Управления (SCADA) | шт. | 4 | 497 462 | Не исполнено. Поставщик не исполнил договорные обязательства | |
| 3.2 | Терминалы защит и панели управления для установки на ПС 110 кВ | шт. | 14 | 49 316 | 14 | 44 291 |
| 3.3 | Терминалы защит для установки в РП,ТП-10-20/0,4 кВ | шт. | 185 | 97 290 | Не исполнено. Поставщик не исполнил договорные обязательства | |
| 3.4 | Терминалы защит для ПС 110 кВ "ПНФ" | шт. | 82 | 137 029 | 82 | 123 561 |
| 3.5 | Терминалы защит для ПС 110 кВ ПС "Аэропорт", ПС "Западная", ПС "Насосная", ПС "Промзона", ПС "Школьная", ПС "ИКИ" | шт. | 12 | 43 270 | 12 | 35 332 |
| 3.6 | Микропроцессорное устройство релейной защиты и автоматики для замены в ячейках 10 кВ и ПС-110 кВ | шт. | 300 | 200 509 | 300 | 190 484 |
| | Итого: | | | 1 025 325 | | 393 668 |

Раздел 4. Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии

Раздел 5. Проектно-изыскательские работы

Раздел 6. Телекоммуникационная система, связь и информационные системы

тыс. тенге без НДС

| № п/п | Наименование мероприятий | Ед. изм. | План | | Факт | |
|---|--|-------------|--------|----------------|--------|----------------|
| | | | Кол-во | Сумма | Кол-во | Сумма |
| 4. Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии, в том числе: | | | | | | |
| 4.1 | Внедрение АСКУЭ частного сектора и объектов АО "Астана - РЭК" с модернизацией воздушных вводов на СИП III этап | точка учета | 750 | 72 028 | 750 | 65 270 |
| | Итого: | | | 72 028 | | 65 270 |
| 5. Проектно-изыскательские работы | | услуга | 28 | 170 264 | 25 | 126 133 |
| | Итого: | | | 170 264 | | 126 133 |
| 6. Телекоммуникационная система, связь и информационные системы: | | | | | | |
| 6.1 | Геоинформационная система (ГИС) | услуга | 1 | 19 688 | 1 | 14 490 |
| 6.2 | Модернизация диспетчерского щита (видеостена) ЦДС | услуга | 1 | 53 238 | 1 | 53 238 |
| 6.3 | Модернизации транкинговой радиосвязи АО «Астана-РЭК» | услуга | 1 | 22 605 | 1 | 22 605 |
| 6.4 | Замена серверного оборудования | шт. | 1 | 8 278 | 1 | 8 278 |
| | Итого: | | | 103 809 | | 98 610 |

Внедрение АСКУЭ



Геоинформационная система



Модернизация диспетчерского щита



Раздел 7. Строительство и реконструкция объектов

Раздел 8. Закуп ОС

Раздел 9. Закуп средств за счет экономии

тыс. тенге без НДС

| № п/п | Наименование мероприятий | Ед. изм. | План | | Факт | |
|--|---|----------|--------|------------------|--------|------------------|
| | | | Кол-во | Сумма | Кол-во | Сумма |
| 7. Строительство и реконструкция объектов, в том числе: | | | | | | |
| 7.1 | Закуп трансформаторов на ПС "Новая" и ПС "Левобережная" | шт. | 4 | 1 038 000 | 4 | 1 037 600 |
| 7.2 | Реконструкция ПС110/10 кВ "Новая" | работа | 1 | 406 495 | 1 | 114 478 |
| 7.3 | Закуп оборудования на реконструкцию ПС "Новая" | шт. | 110 | 54 394 | 110 | 52 233 |
| 7.4 | Закуп оборудования на реконструкцию ПС "Левобережная" | шт. | 2 | 117 396 | 2 | 111 526 |
| 7.5 | Реконструкция сетей электроснабжения ЖМ "Ильинка" | работа | 1 | 25 836 | 1 | 23 010 |
| 7.6 | Замена КЛ-10/0,4 кВ | работа | 1 | 49 236 | 1 | 49 236 |
| | Итого: | | | 1 691 356 | | 1 388 083 |
| 8. Закуп ОС (основных средств) | | шт. | 21 | 758 921 | 17 | 390 890 |
| | Итого: | | | 758 921 | | 390 890 |
| 9. Закуп средств за счет экономии | | | | | | 354 224 |

Реконструкция ПС "Новая"



Реконструкция сетей электроснабжения ЖМ "Ильинка"



Информация об основных финансово- экономических показателях деятельности АО «Астана-РЭК» за 2020 год

ТАРИФЫ НА ПЕРЕДАЧУ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА 2020 ГОД

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 2020 год в размере 3,11 тенге за 1 кВтч. без учета НДС.

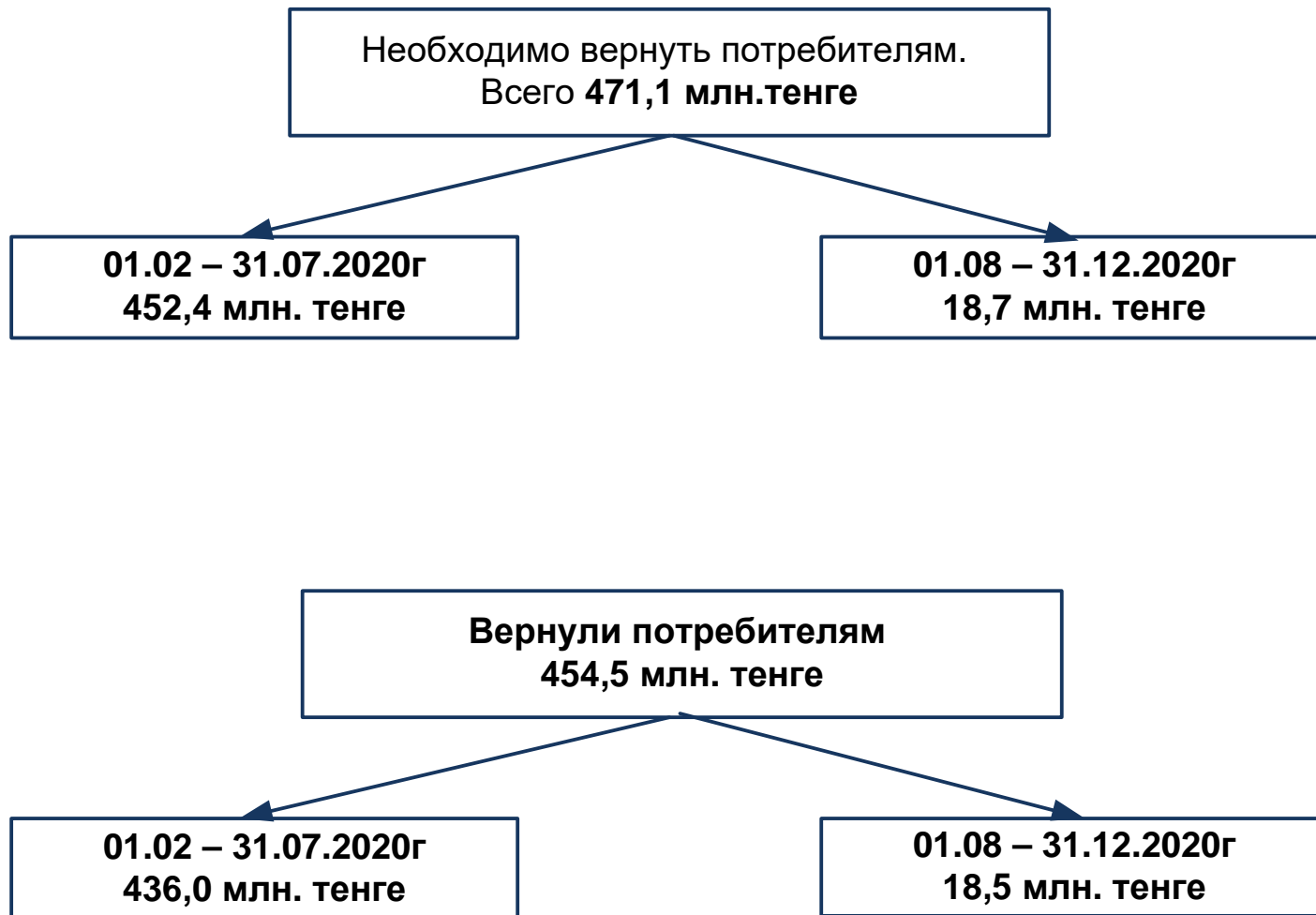
Действующие тарифы 2020 года:

С 01.01.20 года по 31.01.20 года в размере **3,11** тенге за 1 кВтч без учета НДС (приказ №182-ОД от 24 ноября 2015 года ДКРЭМиЗК).

С 01.02.20 года по 31.07.20 года приказом №2-ОД от 17 января 2019 года Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Нур-Султан утвержден временный компенсирующий тариф - **2,83** тенге за 1 кВтч без учета НДС.

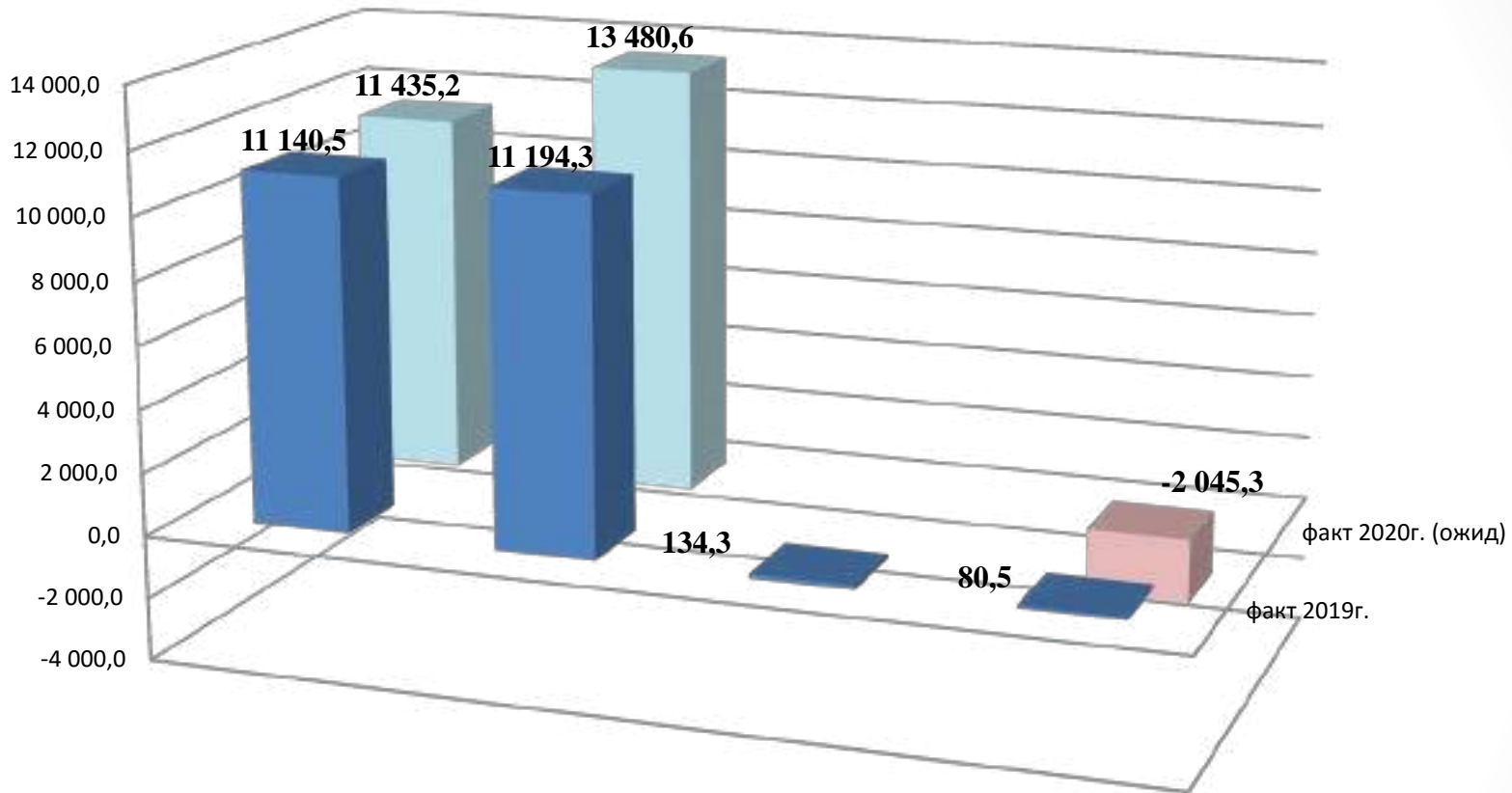
С 01.08.20 года по 31.12.20 года приказом №29-ОД от 20 июля 2020 года Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Нур-Султан утвержден предельный уровень тарифа – **3,25** тенге за 1 кВтч без учета НДС. Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Нур-Султан при утверждении тарифа учтено возмещение причиненного убытка потребителям в размере 18 680,508 тыс. тенге с учётом ставки рефинансирования Национального банка РК.

ВОЗВРАТ ПОТРЕБИТЕЛЯМ СУММЫ ЧЕРЕЗ КОМПЕНСИРУЮЩИЙ ТАРИФ



Финансовые результаты АО «Астана-РЭК»

млн. тенге



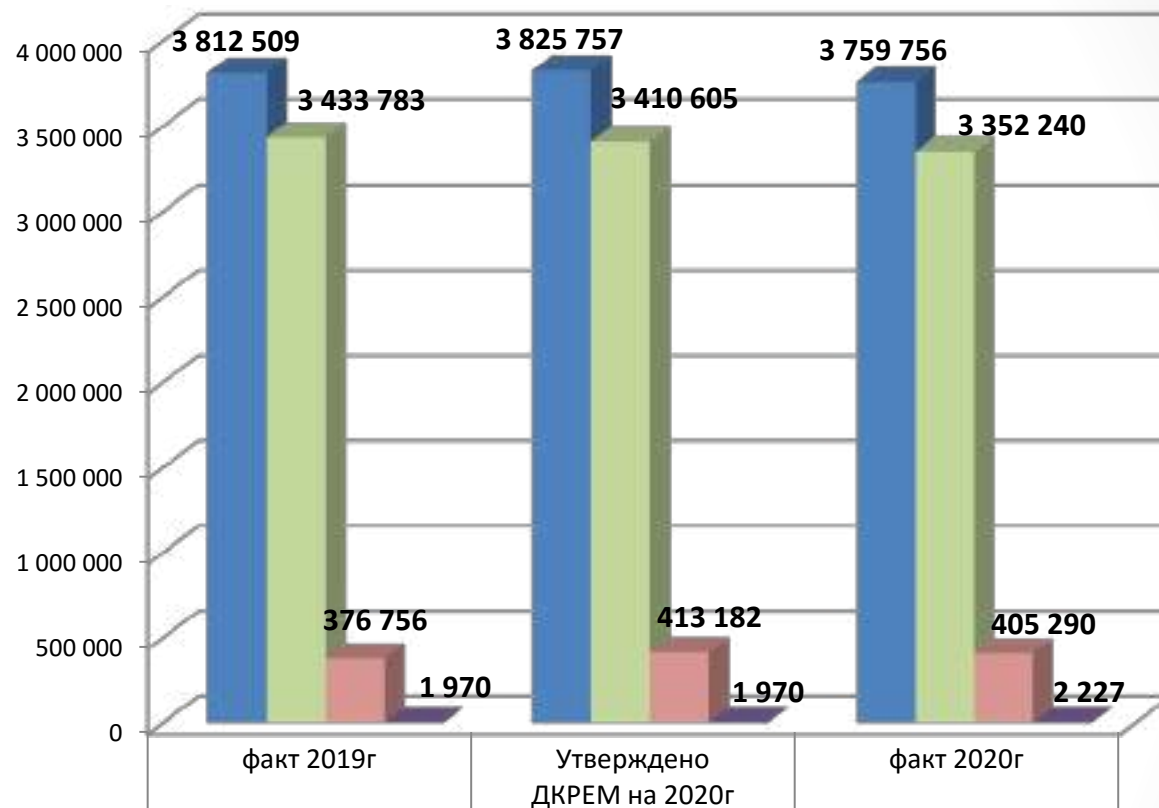
| | Совокупные доходы, млн. тенге | Совокупные расходы, млн. тенге | КПН, млн. тенге | Чистая прибыль, млн. тенге |
|---------------------|-------------------------------|--------------------------------|-----------------|----------------------------|
| ■ факт 2019г. | 11 140,5 | 11 194,3 | 134,3 | 80,5 |
| ■ факт 2020г. (ожд) | 11 435,2 | 13 480,6 | | -2 045,3 |



Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг за 2020 год

ДИНАМИКА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

тыс. кВтч



| | | | |
|--------------------------------------|-----------|-----------|-----------|
| ■ Отпуск в сеть | 3 812 509 | 3 825 757 | 3 759 756 |
| ■ Полезный отпуск электроэнергии | 3 433 783 | 3 410 605 | 3 352 240 |
| ■ Нормативные потери | 376 756 | 413 182 | 405 290 |
| ■ Потребление на хозяйственные нужды | 1 970 | 1 970 | 2 227 |

| | | | |
|--|-------|--------|--------|
| Нормативные потери в % от отпуска в сеть | 9,88% | 10,80% | 10,78% |
|--|-------|--------|--------|

Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг за 2020 год

| № п/п | Наименование потребителей | Утверждено в тарифной смете на 2020 год, тыс. кВтч | Факт за 2020 год, тыс. кВтч |
|-------|--|--|-----------------------------|
| 1 | ТОО "Астанаэнергосбыт" | 1 998 042 | 1 827 332 |
| 2 | Сторонние организации | 1 412 563 | 1 524 907 |
| 2.1 | АО "АРЭК" | 21 893 | 23 082 |
| 2.2 | ТОО "АРЭК-энергосбыт" | 123 940 | 151 136 |
| 2.3 | ТОО "Темиржолэнерго" | 25 694 | 40 052 |
| 2.4 | АО "Астана-теплотранзит" | 39 658 | 44 953 |
| 2.5 | ГКП "Астана Су Арнасы" | 84 524 | 85 284 |
| 2.6 | ТОО "Астанинская Энергосбытовая Компания" | 536 411 | 176 489 |
| 2.7 | ТОО "Компания Астанаэнергохолдинг" | 54 253 | 44 391 |
| 2.8 | ТОО "Астана калалык жарык" | 43 068 | 218 792 |
| 2.9 | АО "Астана-Энергия" (котельные) | 10 152 | 3 248 |
| 2.10 | ТОО "Компания Эрго" | 121 | 117 |
| 2.11 | АО «НК «Астана-ЭКСПО-2017» | 53 644 | |
| 2.12 | ТОО "Самга-Энерго" | 266 182 | 247 857 |
| 2.13 | филиал АО "НК КТЖ" - Дирекция магистральной сети | 2 667 | 1 622 |
| 2.14 | ТОО "ЭнергоКомпани-ПВ" | 150 356 | 364 995 |
| 2.15 | ТОО "SilkWayEnergy" | | 63 487 |
| 2.16 | ТОО "Smart Energy Hub" | | 49 728 |
| 2.17 | ТОО "Ulytau Power" | | 763 |
| 2.18 | ТОО "KB ENTERPRISES" | | 483 |
| 2.19 | ТОО "GorSvetGroup" | | 6 005 |
| 2.20 | ТОО "ЭнерджиКоммерц" | | 576 |
| 2.21 | ТОО "Prime Energy Resources" | | 1 807 |
| 2.22 | Канал имени К.Сатпаева | | 39 |
| | ИТОГО: | 3 410 605 | 3 352 240 |

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 2020 году соответствовали 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 2020 год по передаче и распределению электроэнергии

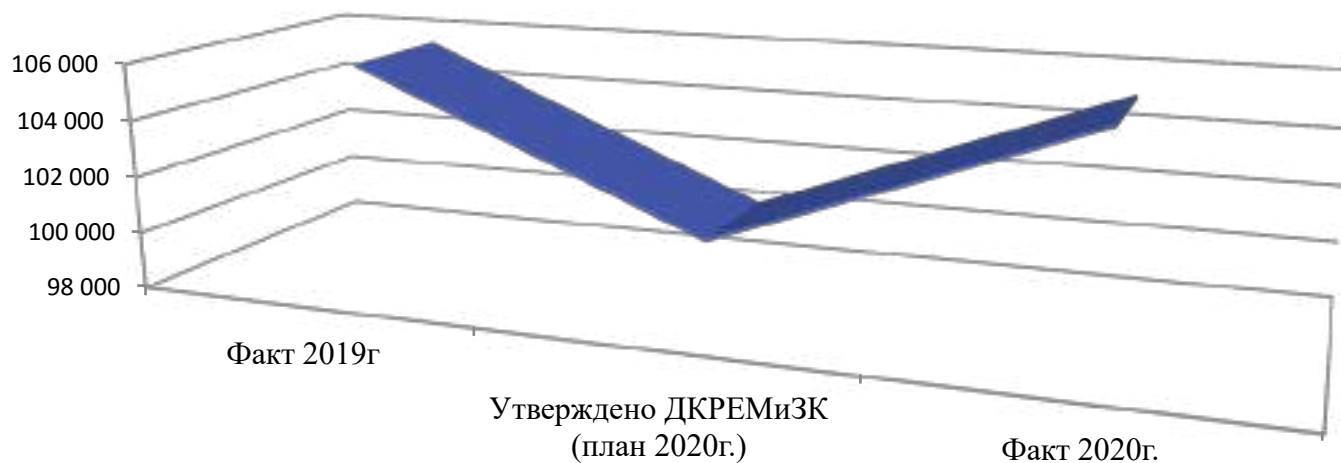
ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ УТВЕРЖДЕННОЙ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ 2020 ГОДА

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Утвержденная тарифная смета | Фактически сложившиеся показатели за 2020г | Отклонение, в % |
|----------|--|-------------------|-----------------------------|--|-----------------|
| I | Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т.ч. | тыс. тенге | 9 760 953,2 | 10 471 291,3 | 7,3 |
| 1 | Материальные затраты, всего | тыс. тенге | 335 607,9 | 363 963,2 | 8,4 |
| | <i>в том числе:</i> | | | | |
| 1.1 | Сырье и материалы | тыс.тенге | 232 353,8 | 260 853,1 | 12,3 |
| 1.2 | ГСМ | тыс.тенге | 80 229,0 | 79 097,9 | -1,4 |
| 1.3 | Энергия | тыс.тенге | 23 025,1 | 24 012,2 | 4,3 |
| 2 | Расходы на оплату труда, всего | тыс. тенге | 2 916 488,2 | 2 891 920,1 | -0,8 |
| | <i>в том числе:</i> | | | | |
| 2.1 | Заработная плата производственного персонала | тыс.тенге | 2 638 162,1 | 2 619 419,3 | -0,7 |
| 2.2 | Социальный налог и социальные отчисления | тыс.тенге | 225 562,9 | 223 010,6 | -1,1 |
| 2.3 | Обязательное медицинское страхование | тыс.тенге | 52 763,2 | 49 490,1 | -6,2 |
| 3 | Амортизация | тыс. тенге | 2 523 587,0 | 3 235 333,8 | 28,2 |
| 4 | Затраты на нормативные технические потери | тыс. тенге | 3 571 275,02 | 3 567 777,03 | -0,10 |
| 5 | Плата за услуги системного оператора | тыс. тенге | 40 684,9 | 39 936,6 | -1,8 |
| 6 | Ремонт, всего | тыс. тенге | 26 078,3 | 30 296,1 | 16,2 |
| | <i>в том числе:</i> | | | | |
| 6.1 | Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов | тыс.тенге | 4 695,3 | 4 695,3 | 0,0 |
| 6.2 | Текущий ремонт | тыс.тенге | 21 383,0 | 25 600,7 | 19,7 |
| 7 | Коммунальные услуги (водоснабжение и канализация) | тыс. тенге | 2 227,1 | 2 673,9 | 20,1 |
| 8 | Прочие затраты | тыс. тенге | 345 004,8 | 339 390,6 | -1,6 |

ПРОДОЛЖЕНИЕ

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Утвержденная тарифная смета | Фактически сложившиеся показатели за 2019г | Отклонение, в % |
|-------------|---|-------------------|-----------------------------|--|-----------------|
| II | Расходы периода, всего | тыс. тенге | 1 055 611,6 | 1 054 268,5 | -0,1 |
| 9 | Общие и административные расходы, всего | тыс. тенге | 1 055 611,6 | 1 054 268,5 | -0,1 |
| | <i>в том числе:</i> | | | | |
| 9.1 | Заработная плата административного персонала | тыс.тенге | 232 371,0 | 234 667,5 | 1,0 |
| 9.2 | социальный налог и социальные отчисления | тыс.тенге | 19 867,7 | 19 376,8 | -2,5 |
| 9.3 | Обязательное медицинское страхование | тыс.тенге | 4 647,4 | 3 550,7 | -23,6 |
| 9.4 | Налоговые платежи и сборы | тыс.тенге | 752 753,7 | 739 753,7 | -1,7 |
| 9.5 | Амортизация | тыс.тенге | 1 741,3 | 7 049,9 | 304,9 |
| 9.6 | Материалы | тыс.тенге | 1 071,3 | 1 114,5 | 4,0 |
| 9.7 | ГСМ | тыс.тенге | 4 554,0 | 4 496,1 | -1,3 |
| 9.8 | Коммунальные услуги (вывоз ТБО, водоснабжение и канализация, энергия) | тыс.тенге | 7 523,2 | 8 447,8 | 12,3 |
| 9.9 | Аудиторские услуги | тыс.тенге | 2 600,0 | 2 600,0 | 0,0 |
| 9.10 | Услуги банка | тыс.тенге | 2 989,0 | 2 623,3 | -12,2 |
| 9.11 | Другие расходы | тыс. тенге | 25 493,0 | 30 588,1 | 20,0 |
| 10 | Расходы на выплату вознаграждений | тыс. тенге | | | |
| III | Всего затрат | тыс. тенге | 10 816 564,8 | 11 525 559,9 | 6,6 |
| IV | Прибыль | тыс. тенге | 29 073,4 | -1 315 512,2 | -4 624,8 |
| | ВКС сумма возмещения с 1 августа 2020 г. | тыс. тенге | 18 680,5 | 18 540,5 | -0,7 |
| V | Всего доходов | тыс. тенге | 10 826 957,7 | 10 191 507,2 | -5,9 |
| VI | Объем оказываемых услуг | тыс. кВтч | 3 410 605,0 | 3 352 239,5 | -1,7 |
| VII | Нормативные технические потери | % | 10,80 | 10,78 | -0,2 |
| | | тыс. кВтч | 413 182,0 | 405 289,8 | -1,9 |
| VIII | Тариф (без НДС) | тенге/кВтч | 3,17 | 3,04 | -4,2 |

ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА ЗА 2019-2020 ГГ



| Наименование | Факт 2019г | Утверждено ДКРЕМиЗК (план 2020г.) | Факт 2020г. |
|---|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| Всего капитальный ремонт, в том числе: | 105 711 | 100 574 | 105 380 |
| Приводящий к увеличению стоимости (инвестиции) | 70 402 | 75 081 | 73 728 |
| Не приводящий к увеличению стоимости (текущий и капитальный - производственные расходы) | 35 369 (КР 8 490+ ТР 26 879) | 25 493 (КР 4 110+ ТР 21 383) | 31 652 (КР 4 695+ ТР 26 957) |



ПЕРСПЕКТИВЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «АСТАНА-РЭК»

ТАРИФЫ НА ПЕРЕДАЧУ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА 2021-2025 ГОДЫ

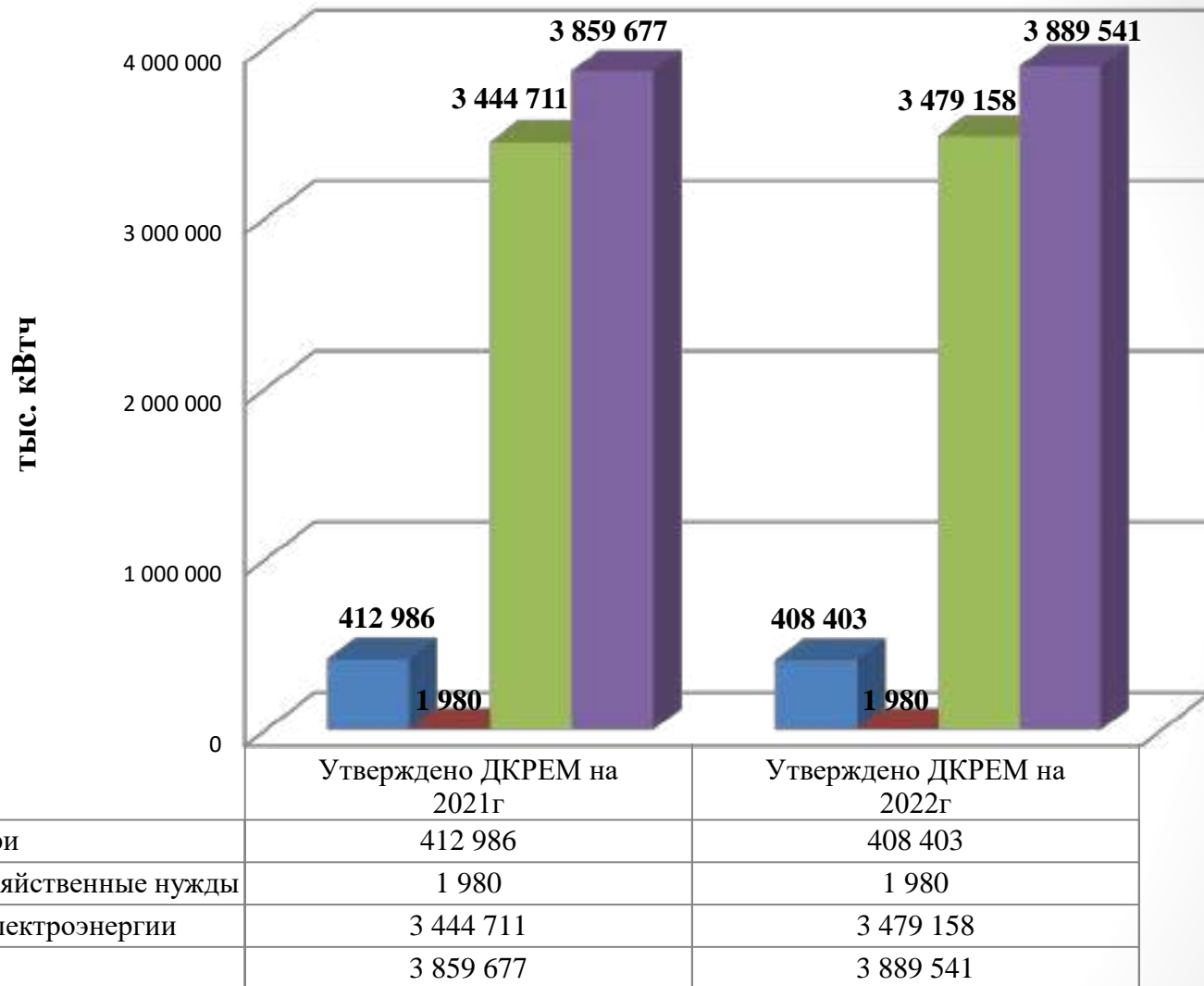
| № п/п | Вид регулируемой услуги | Единица измерения | Тарифы по передаче электрической энергии, тенге/кВтч без НДС* | | | | | |
|----------|---------------------------------------|-------------------|---|--|---|---|---|---|
| | | | 1-ый год реализации проекта (с 01.01.2021г по 31.12.2021г) | Измененный тариф до истечения срока действия (с 01.05.2021г по 31.12.2021г) | 2-ой год реализации проекта (с 01.01.2022г по 31.12.2022г) | 3-ий год реализации проекта (с 01.01.2023г по 31.12.2023г) | 4-ый год реализации проекта (с 01.01.2024г по 31.12.2024г) | 5-ый год реализации проекта (с 01.01.2025г по 31.12.2025г) |
| 1 | Передача электрической энергии | тенге/кВтч | 4,17 | 4,23 | 4,63 | 4,74 | 4,92 | 4,88 |

*Приказ Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Нур-Султан № 38-ОД от 15 апреля 2021 года

Утвержденная тарифная смета на 2021-2022 годы

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | Утвержденная тарифная смета | |
|-------|--------------------------------------|------------|-----------------------------|-------------|
| | | | 2021г | 2022г |
| I | Всего затрат на предоставление услуг | млн.тенге | 13 800,7 | 15 557,9 |
| II | Прибыль | млн.тенге | 557,8 | 537,5 |
| III | Всего доходов | млн.тенге | 14 358,5 | 16 095,3 |
| IV | Объём оказываемых услуг | млн.тенге | 3 444,7 | 3 479,2 |
| V | Нормативные технические потери | % | 10,7 | 10,5 |
| | | млн.кВтч | 413,0 | 408,4 |
| VI | Тариф | тенге/кВтч | 4,17 | 4,63 |

Производственная деятельность на 2021-2022 годы



Нормативные потери утверждены Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Нур-Султан на 2021 год в размере 10,7%, на 2022 год в размере 10,5%.

ПРОГРАММА КАПИТАЛЬНЫХ РЕМОНТОВ 2021-2022 годы

| № | Наименование объекта | Единица измерения | План 2021г. | | План 2022г. | |
|---|----------------------|-------------------|-------------|---------------|-------------|----------------|
| | | | Кол-во | Всего затрат | Кол-во | Всего затрат |
| Капитальный ремонт, приводящий к увеличению стоимости основных средств (в рамках инвестиционной программы) в том, числе: | | | | | | |
| 1 | РП, ТП, КТП | шт. | 30 | 15 168 | 54 | 27 078 |
| 2 | ВЛ-10кВ | км | 26,12 | 20 446 | 26,33 | 105 387 |
| 3 | ВЛ-0,4кВ | км | 20,39 | 30 423 | 25,23 | 106 660 |
| | Всего | тыс. тенге | | 66 037 | | 239 125 |
| | В том числе: | | | | | |
| Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных средств (в рамках тарифа) в том, числе: | | | | | | |
| 1 | РП, ТП, КТП | шт | 26 | 5 850 | 3 | 411 |
| 2 | ВЛ-10кВ | км | 1,73 | 1 735 | - | - |
| 3 | ВЛ-0,4кВ | км | 3,46 | 1 281 | - | - |
| 4 | ВЛ-110кВ | км | - | - | 5,145 | 1 087 |
| | Всего | тыс. тенге | | 8 866 | | 1 498 |

Капитальный ремонт планируется собственными силами предприятия

Утвержденная инвестиционная программа на 2021-2022 годы

| № п/п | Наименование мероприятий | План 2021г. тыс. тенге | План 2022г. тыс. тенге |
|-------|---|---------------------------|---------------------------|
| 1. | Капитальный ремонт | 66 037 | 239 125 |
| 2. | Замена устаревшего оборудования | 144 722 | 201 299 |
| 3. | Релейная защита | | 547 982 |
| 4. | Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии | 423 565 | 652 498 |
| 5. | Проектно-изыскательские работы | 363 629 | 98 225 |
| 6. | Строительство и реконструкция объектов | 3 480 233 | 2 748 089 |
| | ИТОГО | 4 478 186 | 4 487 218 |

Планы развития АО «Астана – РЭК»

| Мероприятия | Срок |
|---|---------------|
| Реконструкция ПС «Левобережная», «Кирова», «Арман», «ПНФ» | 2021-2022г.г. |
| Реконструкция ПС «Центральная», «Керамика», «Западная» | 2022-2023г.г. |
| Замена кабельных линий 10/0,4кВ | 2021-2025г.г. |
| Замена оборудования в РП,ТП | 2021-2025г.г. |
| Внедрение SCADA | 2021-2023г.г. |
| Внедрение телемеханики в РП,ТП | 2021-2025г.г. |
| Внедрение АСКУЭ юридических лиц | 2021-2025г.г. |