

## Ежегодный отчет

# Об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности АО «Кызылординская распределительная электросетевая компания» по предоставлению услуг по передаче электрической энергии за 2019 год

## Введение

АО «КРЭК» является региональной электросетевой компанией, основной деятельностью компании является предоставление услуг по передаче электрической энергии.

Компания включена в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Кызылординской области.

Учредителем АО «КРЭК» является ГУ «Управление энергетикой жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области».

## 1. Характеристика предприятия

Общая протяженность ВЛ и КЛ, находящихся в эксплуатации предприятия составляет **9 839,7 км.**, из которых:

ВЛ-110 кВ составляют – 833,2 км;

ВЛ-35 кВ составляют – 2 576,23 км;

ВЛ-0,4/10 кВ составляют – 6 307,25 км;

КЛ-0,4/10 кВ кабельные линии составляют – 123,09 км.

Из всех 9 839,7 км линий электропередачи, 6 775,2 км, построены более 25 лет назад. Износ электрических сетей АО «КРЭК» составляет 70%, при сроке службы их 20-25 лет.

Из 1812 единиц трансформаторных подстанций, 1 246 единиц построены более 25 лет назад. Износ подстанций составляет 70%, при сроке службы их 20-25 лет.

## 2. Основные финансово-экономические показатели деятельности АО «КРЭК» за 2019 год

По оперативным данным, финансово-экономические показатели за 2019 год составили:

- Выручка – 6 124 млн.тенге;

- Себестоимость реализованных товаров и услуг – 6 104 млн.тенге;

- Валовая прибыль – 20 млн.тенге;

- Административные расходы – 575 млн.тенге;

- Финансовые доходы – 216 млн.тенге;

- Финансовые расходы – 277 млн.тенге;

- Прочие доходы – 180 млн.тенге;

- Прочие расходы – (160) млн.тенге;

- Убыток за год (после налогообложения) – (312) млн.тенге.

**Структура дебиторской и кредиторской задолженности АО «КРЭК» по состоянию на 31.12.2019 г.**

Дебиторская задолженность на 31.12.2019 г. составляет 844 млн.тенге. Основными дебиторами являются энергоснабжающие организации, задолженность которых составляет 572 млн. тенге.

Кредиторская задолженность на 31.12.2019 г. составляет 2 222 млн.тенге, в том числе задолженность за электроэнергию 320 млн.тенге, за материалы, услуги и налоги 363 млн.тенге, основная задолженность 1 539 млн.тенге за материалы ТОО «АСПМК-519».

**3. Объёмы предоставленных регулируемых услуг за 2019 г.**

В 2017 году объем реализации составил 733млн. кВт\*час, прирост объемов передачи составил 6% к 2016 году.

В 2018 году объем реализации составил 776,5 млн.кВт\*час, прирост объемов передачи составил 6% к 2017 году.

В 2019 году объем реализации составил 847,1 млн.кВт\*час, прирост объемов передачи составил 9% к 2018 году.

**Объемы предоставленных регулируемых услуг за 2019 год**

№ п/п	Наименование ЭСО и прямых потребителей	Ед.изм	Объём реализации за 2019 год	
1	ТОО "Даулетэнерго"	млн.кВт*час	124,9	15%
2	ТОО "Шиели -Жарыгы"	млн.кВт*час	267,9	31,6%
3	ДТОО "Энергосервис"	млн.кВт*час	390,9	46,1%
4	ТОО "Темиржолэнерго"	млн.кВт*час	8,5	1%
5	АО"Национальная компания"Казахстан темиржолэнерго"	млн.кВт*час	4,1	0,5%
6	ТОО "Мангыстауэнерго"	млн.кВт*час	1,3	0,1%
7	ТОО «Алем Павлодар»	млн.кВт*час	18,6	2,2 %
8	ТОО «Энерго-Сервис-Экспресс»	млн.кВт*час	1,1	0,1%
7	ГКП "Су-жуйеси"	млн.кВт*час	14,5	2%
8	ГКП "КТЭЦ"	млн.кВт*час	14,7	2%
9	ФЮМЭС «KEGOC»	млн.кВт*час	0,002	0,0003%
	<b>Всего:</b>	млн.кВт*час	<b>847,1</b>	<b>100</b>

Объем предоставленных регулируемых услуг по передаче электрической энергии за 2019 год составил 847 млн.кВт.час, отклонение от утвержденного 776 млн.кВт\*час, составил 9%.

Во исполнении региональной программы «Развитие электроснабжения Кызылординской области», расширился рынок электрической энергии за счет ввода

новых объектов предпринимательства и социальных объектов, увеличения жилищного сектора области.

### **Потери электрической энергии АО «КРЭК»**

В 2017 году нормативные потери составили 15,2%.

В 2018 году нормативные потери составили 15%.

В 2019 году нормативные потери составили 14,8%.

В 2019 году покупка электроэнергии на компенсацию нормативных потерь осуществлялась у генераторов ГКП «КТЭЦ», ТОО «СКЗ-У». Основным поставщиком с удельным весом 77,1% является ГКП «КТЭЦ».

#### **4. О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг**

**4.1** В целях стабильного и качественного обеспечения передачи и распределения электрической энергии потребителям, повышения энергоэффективности и снижения коммерческих потерь электроэнергии, с 2015 года по Кызылординской области внедрена и действует технологически прогрессивная биллинговая система учёта электроэнергии, основная цель данной системы – фотографирование показаний электросчетчиков потребителей и внесение их в информационную базу, направленное на снижение коммерческих потерь и обеспечение точного учета и соответственно оплаты за электроэнергию.

Кроме того, в целях снижения потерь электроэнергии в 2016 году в существующую биллинговую систему коммерческого учета электроэнергии был внедрен модуль по техническому учету с целью автоматизации фидерного баланса, позволяющий определить линии с наибольшими потерями.

В 2017 году для автоматического считывания показаний счетчиков у прямых потребителей была внедрена автоматизированная система коммерческого учета (АСКУЭ) по ТП-10/0,4 кВ - 121 счетчиков, которая привела к ликвидации фактов коммерческих потерь, хищению электроэнергии и лишение контролеров возможности изменять показания счетчиков.

В 2018 году выполнено подключение к АСКУЭ 15 подстанций ТП 10/0,4 кВ, на многоквартирных домах с установкой 58 счетчиков на ВРУ-0,4 кВ, с устройством связи передачи данных GPRS- терминал.

В 2019 году по линии ЕБРР подрядной организацией произведено подключение к АСКУЭ ПО «АльфаСмарт» и ПО «АльфаЦентр» 1448 шт. 3-х фазных счетчиков и 4221 шт. однофазных счетчиков.

#### **АСКУЭ верхнего и среднего уровня в АО «КРЭК»**

Основной целью создания АСКУЭ является точное и оперативное определение количества электрической энергии, переданной по электрической сети и отпущенной потребителям, точное определение потерь электрической энергии при ее передаче и распределении.

Благодаря внедрению системы автоматизированного контроля учета электроэнергии (АСКУЭ) достигается:

- повышение достоверности баланса электроэнергии на шинах электростанции и подстанции;
- снижение коммерческих потерь электроэнергии за счет одновременного снятия показаний электросчетчиков;
- повышение скорости обработки информации;
- оперативный контроль за выполнением диспетчерского графика нагрузок электростанции;
- повышение точности учета и оперативности контроля максимальной активной мощности предприятий в часы максимальной нагрузки энергосистемы;
- контроль расхода активной энергии по сетям АО «КРЭК» за расчетный период.

На данный момент к АСКУЭ на 700 подстанциях 220/110/35/10/0,4 кВ подключено 1888 счетчиков к ПО «Альфа-центр» . В офисе АО «КРЭК» установлен центральный сервер АСКУЭ с действующей лицензионной программой «Альфа-центр». Данные АСКУЭ получают на рабочем месте на ПЭВМ служба метрологии учета и баланса электроэнергии (СМУиБЭ) и диспетчер оперативно-диспетчерской службы (ОДС).

К программе «АльфаСмарт» подключены всего 5669 счетчиков. В офисе АО «КРЭК» установлен центральный сервер АСКУЭ бытовая с действующей лицензионной программой «АльфаСмарт». Данные АСКУЭ получают на рабочем месте на ПЭВМ служба метрологии учета и баланса электроэнергии (СМУиБЭ) и персонал по учету э/э УГЭС «Кызылорда».

**4.2** В рамках упрощения процедуры получения технических условий для потребителей малого и среднего бизнеса на основании меморандума между АО «КРЭК» и Центром обслуживания предпринимателей (ЦОП), внедрена программа по подаче заявки и выдачи технических условий через интернет-сайт «Гео информационный центр».

**4.3** В 2016-2017годах были выделены **400,0 млн. тенге** для ликвидации «самостройки». Запланировано и выполнено строительство ВЛ-10 кВ – 13,38 км, ВЛ-0,4 кВ – 50,22 км и установка КТПН-10/0,4 кВ – 13 шт в районах«Сабалак» , «Эдельвейс» в а.о. «Кызылжарма-9» , Талсуат, Арай, СПМК-70, Альфарابي и др. районы. Это позволило снизить количество линий самострой до 121,94 км.

Для продолжения работ по ликвидации «самостройки» в конце 2019 года были выделены бюджетные средства на сумму 93,5 млн.тенге. На текущий день начаты работы по дачному массиву «Сабалак» на уч.Медик, Монолит, Обувщик, Мелиоратор, Дорожник, Каржыгер.

В 2019 году из областного бюджета выделено 300 млн.тенге на реконструкцию электрических сетей 10/0,4 кВ в населенных пунктах Аккыр, Жанадария, Мадениет Жалагашского района. Работы по реконструкции электрических сетей после закупа материалов и оборудования начались в конце 2019 года, завершение работ планируется в 2020 году.

**5. Исполнение утвержденной уполномоченным органом  
Инвестиционной программы(ИП)за 2019 год  
«Реконструкция и модернизация электрических сетей напряжением 10/0,4 кВ на  
2016-2020 годы»**

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Кызылординской области (далее – Департамент) от 29.11.2016 года №157-ОД была утверждена скорректированная инвестиционная программа «Реконструкция и модернизация электрических сетей напряжением 10/0,4 кВ АО «КРЭК» на 2016-2020 г.г.» на сумму 4 018 млн.тенге без учета НДС. Источником финансирования являются заемные средства ЕБРР.

Реконструкция и модернизация электрических сетей АО «КРЭК» в 2018-2020 годы будет производиться за счет заемных средств ЕБРР.

Проект «Модернизация Кызылординской распределительной электросетевой системы», включает в себя:

- модернизацию распределительных сетей низкого и среднего напряжения;
- поставка и установка современных приборов учета электроэнергии на подстанциях и подключение к АСКУЭ в г.Кызылорда.

**Цели и задачи инвестиционной программы**

Основной целью Инвестиционной программы является

- снижение потерь электроэнергии в сетях 10/0,4 кВ;
- обновление изношенного оборудования;
- снижение аварийности в электрических сетях;
- обеспечение качественной электроэнергией потребителей;
- уменьшение затрат, связанных с ремонтно-эксплуатационным обслуживанием электрических сетей и оборудования.

**Скорректированная инвестиционная программа «Реконструкция и модернизация электрических сетей напряжением 10/0,4 кВ» АО «КРЭК» на 2016-2020 годы за счет заемных средств ЕБРР**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед.изм	Кол-во	Сумма инвестиций млн.тенге, (без НДС)	Источники финансирования (заемные средства) млн.тенге (без НДС)
	<b>Всего на 2016 год</b>			<i>произведена корректировка, перенос реализации на 2017г.</i>	
	<b>Всего на 2017 год</b>	<b>км</b>	<b>11,77</b>	<b>714, 3</b>	<b>714, 3</b>
1	Реконструкция и модернизация в г.Кызылорда			589, 3	589, 3
2	Реконструкция и модернизация в п.Шиели			125, 0	125, 0

	<b>Всего на 2018 год</b>	км	<b>140,139</b>	<b>1 830,3</b>	<b>1 830,3</b>
1	Реконструкция и модернизация в г.Кызылорда	км	101,2	1 223,2	1 223,2
2	Реконструкция и модернизация в п.Шиели	км	38,96	294,6	294,6
3	Поставка и установка современных приборов учета электроэнергии на подстанциях и подключение к АСКУЭ в г.Кызылорда	шт	420	312,5	312,5
	<b>Всего на 2019 год</b>	км	<b>75,776</b>	<b>1 017,9</b>	<b>1 017,9</b>
1	Реконструкция и модернизация в г.Кызылорда	км	44,156	785,7	785,7
2	Реконструкция и модернизация в п.Шиели	км	31,62	142,9	142,9
3	Поставка и установка современных приборов учета электроэнергии на подстанциях и подключение к АСКУЭ в г.Кызылорда	шт	120	89,3	89,3
	<b>Всего на 2020 год</b>	км	<b>41,955</b>	<b>455,4</b>	<b>455,4</b>
1	Реконструкция и модернизация в г.Кызылорда	км	28,855	348,2	348,2
2	Реконструкция и модернизация в п.Шиели	км	13,1	62,5	62,5
3	Поставка и установка современных приборов учета электроэнергии на подстанциях и подключение к АСКУЭ в г.Кызылорда	шт	60	44,7	44,7
	<b>Всего на 2016-2020 годы</b>	км	<b>269,64</b>	<b>4 018</b>	<b>4 018</b>

Представляемая программа рассчитана на обеспечение поставленных задач в течении 2017 – 2020 годов с вложением инвестиций за счет заемных средств ЕБРР на сумму 4 500 млн.тенге и целевого трансферта из республиканского бюджета на сумму 600 млн.тенге. Общая сумма инвестиций составит 5 100 млн.тенге.

Протяженность ВЛ-10/0,4 кВ которая будет подвергнута к реконструкции составит:

- ВЛ-0,4 кВ – 252,17 км или 7,3 % от общей протяженности сетей 0,4 кВ;
- ВЛ-10 кВ – 88,83 км или 3,4 % от общей протяженности сетей 10 кВ;
- ТП, КТП-10/0,4 кВ – 71 шт. или 4,8% от общего количества ТП, КТП.
- В 2019 году была внедрена программа АСКУЭ с подключением к ней 3-х фазных приборов учета 1 448 шт. на ТП,КТПН-10/0,4 кВ и юридических потребители, а также подключена 4 221 шт. 1-ф приборов учета физических лиц по г.Кызылорда. Дополнительно была внедрена система SCADA для управления и контроля над электроустановками на 13шт. ПС 35/10кВ в Кызылорда.

Программа соответствует прогнозируемому росту потребления электроэнергии населением области, а также позволяет повысить надежность электроснабжения. Применение на воздушных линиях 10/0,4 кВ проводов большего сечения, с применением провода марки СИП-4 с более низкими техническими потерями и внедрение АСКУЭ позволяют получить экономический эффект с полной окупаемостью в течение нескольких лет.

В 2019 году произведены следующие строительно-монтажные и пуско-наладочные работы:

**По городу Кызылорда**

- монтаж РП-10кВ - 1 шт;
- монтаж КЛ-10кВ - 7,3 км;
- монтаж ВЛ-10кВ - 47,39 км;
- монтаж ВЛ- 0,4кВ - 11,1 км;
- монтаж КТПБ10/0,4кВ - 38 шт;
- внедрение АСКУЭ - 1 компл;
- внедрение SCADA - 1 компл;
- установка 3-х фазных ПУ - 1 448 шт;
- установка 1-фазных ПУ - 4 221 шт;
- установка шлюза - 48 шт.

**По поселку Шиели**

- монтаж ВЛ- 0,4кВ - 33,9 км.

Контракт №2 «Поставка и установка современных приборов электроэнергий на подстанциях и подключения к АСКУЭ» завершен 18.11.2019г.

**Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2019 год.**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм	Кол-во	Сумма инвестиц ии млн.тенге , (без НДС)	Источники финансирован ия заемные средства млн.тенге, (без НДС)	Выполнено	
						Кол-во	Сумма инвестиц ии млн.тенге , (без НДС)
	<b>Всего план на 2019 год</b>	км	<b>75,776</b>	<b>1 017,9</b>	<b>1 017,9</b>	<b>99,69</b>	<b>1 829,92</b>
1	Реконструкция и модернизация в г.Кызылорда	км	44,156	785,7	785,7	65,79	722,19
2	Реконструкция и модернизация в п.Шиели	км	31,62	142,9	142,9	33,9	38,56
3	Поставка и установка современных приборов учета электроэнергии на подстанциях и подключение к АСКУЭ в г.Кызылорда	шт	120	89,3	89,3	120	39,876

**Дополнительно реализовано в 2019 году**

4	Распределительный пункт 10кВ в блочно-модульном здании в г.Кызылорда	шт	0	0	114,261	1	114,261
5	Монтаж и установка КТПБ10/0,4кВ	шт	0	0	405,247	38	405,247
6	Внедрение системы SCADA	ком п	0	0	147,798	1	147,798
7	Внедрение системы АСКУЭ	ком п	0	0	57,958	1	57,958
8	Поставка и установка современных приборов учета электроэнергии на подстанциях и подключение к АСКУЭ в г.Кызылорда	шт	0	0	304,033	5549	304,033

По плану на 2019 год были запланированы работы на сумму 1 017,9 млн.тенге, фактически выполнены работы на сумму 1 829,9 млн.тенге, из них заемные средства ЕБРР – 1356,1 млн.тенге, бюджетные и грантовые средства 473,8 млн.тенге.

Так как, проект «Модернизация электросетевой системы Кызылординской области» был разработан на основании ситуационных данных 2014 года, а реализация проекта началась в 2018 году, необходимо было произвести корректировку Проекта из-за больших изменений в инженерных сетях и новых застроек индивидуально-жилищного строительства. Дополнительный объем работ был произведен за счет корректировки проектно-сметной документации и получения положительного заключения вневедомственной экспертизы.

Согласно Правил формирования тарифов, была проведена техническая экспертиза исполнения утвержденной инвестиционной программы за 2019 год и получено положительное заключение. Все требования нормативно-технической документации РК выполнены.

### **Оценка экономической эффективности проекта**

Реконструкция и модернизация электрических сетей напряжением 10/0,4 кВ, в соответствии с проектом, позволит повысить надежность электроснабжения потребителей. Замена проводов на ВЛ-10/0,4 кВ на большее сечение с применением провода марки СИП-3 (защищенные провода) на ВЛ-10 кВ и СИП-4 (самонесущий изолированный провод) на ВЛ-0,4 кВ, замена вводов от ВЛ-0,4 кВ до жилых домов, позволит снизить потери электроэнергии.

### **Расчет ожидаемого экономического эффекта и окупаемости затрат от внедрения проекта**

Ожидаемое снижение потерь электроэнергии при выполнении проекта за счет кредитных средств ЕБРР в 2017-2020 годах составит 36,3 млн.кВт\*час. Ежегодное снижение потерь электроэнергии составит до 2%.

При общих затратах на выполнение проекта 5 100 млн.тенге окупаемость программы составит 25 лет.

Улучшение технического состояния реконструируемых участков, увеличение пропускной способности позволит снизить аварийность и снизить степень изношенности основных средств.



Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам 2019 года  
АО "Кызылординская распределительная электросетевая компания" Передача электрической энергий

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы				Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Разьяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых услуг
	Наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		План	Факт	отклонение	причины отклонения	Амортизация	Прибыль			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года		
				план	факт																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	Передача электрической энергий. Обслуживаемая территория - Кызылординская область площадью 75 612 км2.	Распределительный пункт 10 кВ в блочно-модульном здании в г.Кызылорда	шт	1	1	2019 год		133688	114261	-19427	Пересогласование плана выполнения работ и изменения цен	971 648		1356100	0	1.76	0.15	70.5	70	14.8	14.8	502	459	Перенос начала реализации и ИП с 2018 года и завершения в 2020 годк. Переходной проект.	Фактические объемы передачи электроэнергии по сетям АО «КРЭК за 2019 год составили 847 145 тыс.кВт.час. что выше объемов 2018 года (776 488 тыс.кВт.час) на 70,657 млн.кВт.час или

ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «КРЭК» за 2019 г.

		Монтаж КТПБ 10/0,4кВ	шт	0	38		0	405247	405247	Увеличение рабочего персонала, комплектность материалов и сопроводительной документации																														9,0 %. Главными причинами роста потребления электроэнергии можно считать экономический рост, увеличение объема использования в коммерческих целях нежилых помещений в многоквартирных жилых домах, ежегодное увеличение количества новых потребителей, оживление экономики в Казахстане, в том числе в Кызылординской области. Также на электропотребление влияет выполнение юридическими лицами собственных Программ энергосбережения и энергоэффективности (до 15%), которые разрабатываются и реализуются бюджетными, республиканскими, городскими и районными организациями и компаниями всех уровней в соответствии с законом РК «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» № 541-IV от 13.01.2012 года и внедрение энергосберегающих технологий в
		Замена и строительство кабельных линий 10 кВ, находящихся в зоне обслуживания ПС-35/10 кВ "Комсомол", ПС-35/10 кВ "Залинейная", ПС-35/10 кВ "Промышленная" г.Кызылорда	км	5.34	7.3		14217	75590	-66527	Пересогласование плана выполнения работ и изменения цен																														
		Реконструкция и модернизация ВЛ-10 кВ, находящихся в зоне обслуживания ПС-35/10 кВ "Промышленная" в г.Кызылорда	км	38.816	47.39		509909	576728	66819	Увеличение рабочего персонала, комплектность материалов и сопроводительной документации																														
		Реконструкция и модернизация ВЛ-0,4кВ в г.Кызылорда	км	0	11.1		0	69871	69871	Увеличение рабочего персонала, комплектность материалов и сопроводительной документации																														

		Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в п.Шиели	км	31.62	33.9			142857	38562	-104295	Пересогласование плана выполнения работ и изменения цен											хозяйственную деятельность физических лиц на бытовом уровне. Средний индекс частоты прерываний в работе системы (SAIFI) - 1,029. Средний индекс длительности перерыва в работе системы (SAIDI) - 1,498.	
<b>ИТОГО:</b>								<b>928571</b>	<b>128059</b>	<b>351688</b>													
		Поставка и установка современных 3-х фазных приборов учета электроэнергии на подстанциях и подключение к АСКУЭ в г.Кызылорда	шт	120	120			89286	39876	-49410	Пересогласование плана выполнения работ и изменения цен											Значительная часть основного и вспомогательно го оборудования АО «КРЭК» имеет срок службы свыше 30 лет, что сказывается на эффективности работы сетей. Созданное по проектам 50-60гг. прошлого века, оборудование сетей АО «КРЭК» к настоящему времени состарилось не только физически, но и морально, степень износа составляла в 2017 году 72%. Значительный объем электрических сетей и оборудования требует замены и реконструкцию В ходе ежегодного проведения	
	Передача электрической энергии. Обслуживаемая территория - Кызылординская область площадью 75 612 км2.	Внедрение системы SCADA	комп.	0	1	2019 год		0	147798	147798	Увеличение рабочего персонала, комплектность материалов и сопроводительной документации											Перенос начала реализации и ИП с 2018 года и завершения в 2020 годк. Переходной проект.	
								<b>0</b>															



		<p>Поставка и установка современных 1-х фазных приборов учета электроэнергии на подстанциях и подключение к АСКУЭ в г.Кызылорда</p>	шт	0	4,2 21		0	14450 6	144506		<p>Увеличение рабочего персонала, комплектность материалов и сопроводительной документации</p>															<p>электроэнергии является одной из основных задач компании АО "КРЭК", для выполнения которой в 2015 году разработана и утверждена Приказом АО «КРЭК» в 2015г. «Программа энергосбережения и энергоэффективности в электрических сетях АО «КРЭК» на 2014-2019гг» (далее Программа). Как один из пунктов Программы, в АО «КРЭК» ежегодно разрабатывается и реализуется «План организационно-технических мероприятий по снижению потерь электроэнергии в сетях АО «КРЭК», основными пунктами которого являются: отключение трансформатора в режимах малых нагрузок; отключение трансформатора в на подстанциях с сезонной нагрузкой 10-110 кВ; снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций; замена проводов на перегруженных линиях; замена перегруженных</p>
--	--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----	---	-----------	--	---	------------	--------	--	------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------



Приложение 5  
к Правилам осуществления  
деятельности субъектами  
естественных монополий  
Форма 2

**Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы**

**АО "Кызылординская распределительная электросетевая компания" на 2019 год**

**по итогам 2019 года**

**передача электрической энергии**

(регулируемая услуга)

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в %	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
<b>I.</b>	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>2 032 628,80</b>	<b>2 646 189,57</b>	<b>30</b>	
	<i>в том числе:</i>					
<b>1.</b>	<b>Материальные затраты , всего в т. ч.</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>149 075,41</b>	<b>224 362,24</b>	<b>51</b>	
<b>1.1</b>	<b>Вспомогательные материалы</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>64 201,05</b>	<b>139 468,16</b>	<b>117</b>	
1.1.1	<i>в т.ч. автозапчасти</i>	<i>тыс.тенге</i>	17 778,34	26 606,96	<b>50</b>	
1.1.2	<i>канцелярские товары</i>	<i>тыс.тенге</i>	2 476,87	2 753,438	<b>11</b>	
1.1.3	<i>хозяйственные товары</i>	<i>тыс.тенге</i>	1 814,18	3 313,65	<b>83</b>	

1.1.4	<i>строительные материалы</i>	<i>тыс.тенге</i>	1 459,14	4 034,57	177	<i>в связи с производственной необходимостью и увеличением цен на материалы</i>
1.1.5	<i>спец. одежда и СИЗ</i>	<i>тыс.тенге</i>	14 786,55	20 820,47	41	<i>в связи с увеличением штатных единиц производственного персонала и увеличением цен на спецодежду</i>
1.1.6	<i>медицинские принадлежности и медикаменты</i>	<i>тыс.тенге</i>	329,80	471,46	43	
1.1.7	<i>расходные материалы для обслуживания компьютеров и оргтехники</i>	<i>тыс.тенге</i>	424,73	967,73	128	
1.1.8	<i>эксплуатационные материалы</i>	<i>тыс.тенге</i>	25 131,44	80 499,87	220	<i>закуп материалов на выполнение аварийно-восстановительных работ, списание материалов прошлых лет</i>
1.2	<b>ГСМ</b>	<b>тыс.тенге</b>	59 469,49	59 553,22	0	
1.3	<b>энергия покупная</b>	<b>тыс.тенге</b>	25 404,87	25 340,86	(0)	
2.	<b>Расходы на оплату труда, всего, в т. ч.</b>	<b>тыс.тенге</b>	1 124 779,05	1 135 710,49	1	
2.1	<i>заработная плата производственного персонала</i>	<i>тыс.тенге</i>	1 046 452,11	1 053 458,42	1	
2.2	<i>социальный налог</i>	<i>тыс.тенге</i>	62 630,16	66 790,35	7	
2.3	<i>отчисления ОСМС</i>	<i>тыс.тенге</i>	15 696,78	15 461,72	(1)	
3.	<b>Амортизация</b>	<b>тыс.тенге</b>	450 000,00	970 648,29	116	<i>основной долг по кредиту ЕБРР согласно начисления, выплачен в полном размере, на сумму 237 795 тыс.тенге. Оставшаяся сумма 212 205 тыс.тенге, предусмотренная в тарифе накоплена на РСОД</i>
4.	<b>Ремонт, всего</b>	<b>тыс.тенге</b>	276 422,20	270 368,42	(2)	
4.1	<i>в том числе: текущий ремонт</i>	<i>тыс.тенге</i>	38 747,40	39 898,44	3	



4.2	капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных средств	тыс.тенге	237 674,80	230 469,98	(3)	
<b>5.</b>	<b>Услуги сторонних организаций, производственного характера, всего</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>32 352,14</b>	<b>45 003,88</b>	<b>39</b>	
<b>5.1</b>	<b>услуги связи</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>10 569,89</b>	<b>10 965,72</b>	<b>4</b>	
<b>5.2</b>	<b>выполненные работы, всего</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>21 782,25</b>	<b>34 134,41</b>	<b>57</b>	
5.2.1	гос.поверка средств измерений	тыс.тенге	824,77	1 034,47	25	
5.2.2	техосмотр автотранспорта	тыс.тенге	606,00	606,00	-	
5.2.3	техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	тыс.тенге	-	1 257,75		дополнительные расходы в связи с производственной необходимостью
5.2.4	поверка теплосчетчиков	тыс.тенге	136,24	136,24	-	
5.2.5	услуги по замене масла	тыс.тенге	219,00	219,00	-	
5.2.6	тех.обслуживание орг.техники	тыс.тенге	1 481,76	1 481,76	-	
5.2.7	услуги по предоставлению подъездного пути (ж/д услуги)	тыс.тенге	-	1 396,37		дополнительные работы в связи с производственной необходимостью
5.2.8	усл.по заправке баллонов кислородом (сварочн работы)	тыс.тенге	62,67	110,73	77	
5.2.9	усл.по заправке газовых баллонов, сжатым воздухом, азотом	тыс.тенге	15,63	24,55	57	
5.2.10	перемотка обмоток электродвигателей	тыс.тенге	-			
5.2.11	работа по ремонту силовых трансформаторов	тыс.тенге	-			
5.2.12	мероприятия по противопожарной безопасности (заправка огнетушителей)	тыс.тенге	-			

5.2.13	техническое обследование грузоподъемного автокрана	тыс.тенге		900,00		дополнительные расходы в связи с производственной необходимостью
5.2.14	услуги по поверке приборов объемного учета	тыс.тенге	-			
5.2.15	услуги по технической поддержке информационной Биллинговой системы	тыс.тенге	10 623,37	10 623,38	0	
5.2.16	услуги по технической поддержке процесса снятия показаний ПУ физических лиц с применением смартфона	тыс.тенге	5 351,62	5 351,63	0	
5.2.17	медицинский осмотр	тыс.тенге	2 461,19	2 591,75	5	
5.2.18	услуги по аренде спецтехники (капитальный ремонт)	тыс.тенге		7 450,80		дополнительные расходы для выполнения капитального ремонта
5.2.19	поверка трансформатора тока (220/35/10 кВ, устройства РЗА)	тыс.тенге		950,00		дополнительные расходы в связи с аварийной ситуацией
<b>II.</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>644 860,96</b>	<b>542 743,08</b>	<b>(16)</b>	
<b>6.</b>	<b>Общие и административные расходы, всего в т.ч.</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>296 085,15</b>	<b>317 754,37</b>	<b>7</b>	
<b>6.1.</b>	<b>Заработная плата административного персонала</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>117 044,76</b>	<b>119 831,33</b>	<b>2</b>	
<b>6.2.</b>	<b>социальный налог</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>7 005,13</b>	<b>7 457,03</b>	<b>6</b>	
<b>6,3</b>	<b>отчисления ОСМС</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>1 755,67</b>	<b>1 698,44</b>	<b>(3)</b>	
<b>6.4.</b>	<b>Амортизация НМА</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>1 388,00</b>	<b>756,35</b>	<b>(46)</b>	расходы на программное обеспечение составили 3 642 тыс.тенге
<b>6.5.</b>	<b>Налоги</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>93 304,00</b>	<b>98 069</b>	<b>5</b>	
<b>6.6.</b>	<b>командировочные расходы</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>17 994,88</b>	<b>22 630,72</b>	<b>26</b>	в связи с увеличением МРП
<b>6.7</b>	<b>Коммунальные услуги</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>2 177,16</b>	<b>2 200,06</b>	<b>1</b>	
6.7.1	дезинфекция	тыс.тенге	198,20	228,20	15	

6.7.2	вода и канализация	тыс.тенге	1 350,42	1 344,11	(0)	
6.7.3	вывоз мусора и утилизация ТБО	тыс.тенге	348,58	348,58	(0)	
6.7.4	ремонт кондиционеров и заправка фреоном	тыс.тенге	146,17	146,17	-	
6.7.5	промывка и опрессовка ВСО	тыс.тенге	133,79	133,00	(1)	
<b>6.8.</b>	<b>Оплата консалтинговых, аудиторских и маркетинговых услуг</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>19 459,35</b>	<b>21 519,11</b>	<b>11</b>	
6.8.1	аудиторские услуги	тыс.тенге	4 500,00	4 500,00	-	
6.8.2	финансовая и техническая экспертиза	тыс.тенге	-			
6.8.3	консультационные и информационные услуги	тыс.тенге	640,28	1 139,78	78	
6.8.4	регистрация имущества, юридические услуги	тыс.тенге	13 763,69	14 079,65	2	
6.8.5	энергетическая экспертиза для прохождения ОЗП	тыс.тенге	555,38	555,38	-	
6.8.6	нотариальные услуги	тыс.тенге		284,29		для взыскания дебиторской задолженности и оформления документации
6.8.7	услуги по оценке недвижимого имущества (ОС)	тыс.тенге		760,00		дополнительные расходы в связи с производственной необходимостью
6.8.8	разработка паспорта опасных отходов	тыс.тенге		200,00		обязательные услуги согласно нормативно-правовых актов
<b>6.9.</b>	<b>Услуги банка</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>1 584,17</b>	<b>1 950,02</b>	<b>23</b>	
<b>6.10.</b>	<b>Повышение квалификации</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>511,18</b>	<b>1 125,29</b>	<b>120</b>	обучение производственного персонала (стропальщиков)
<b>6.11.</b>	<b>Другие расходы</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>33 860,85</b>	<b>40 517,02</b>	<b>20</b>	

6.11.1	услуги по обеспечению безопасности (военизированной охраны)	тыс.тенге	16 283,00	17 140,00	5	
6.11.2	услуги страхования	тыс.тенге	15 368,99	15 368,99	0	
6.11.3	на полиграфические и типографские услуги	тыс.тенге	1 672,09	1 963,47	17	
6.11.4	услуги почты (бандероли, посылки, экспресс-почта, марки, конверты)	тыс.тенге	368,54	419,28	14	
6.11.5	услуги по утилизации отходов производства и потребления	тыс.тенге	168,23	165,61	(2)	
6.11.6	услуги охранного мониторинга (сигнализация)	тыс.тенге		906,43		в целях предотвращения участия краж дорогостоящего оборудования, на РП и ПС установлена охранная сигнализация
6.11.7	услуги настройки локальной сети к стандартам	тыс.тенге	-	1 000,00		дополнительные расходы в связи с производственной необходимостью
6.11.8	услуги настройки безопасности и доступа в интернет	тыс.тенге	-	1 200,00		дополнительные расходы в связи с производственной необходимостью
6.11.9	услуги по предоставл. доступа к информац. ресурсам (ОЛиГЗ)	тыс.тенге	-	275,04		дополнительные расходы в связи с производственной необходимостью
6.11.10	установка камер видеонаблюдения	тыс.тенге	-	40,00		дополнительные расходы в связи с производственной необходимостью
6.11.11	расходы на оплату юристов ЕБРР	тыс.тенге	-	2 038,21		согласно требованиям кредитного договора ЕБРР
7.	<b>Расходы на выплату вознаграждения</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>348 775,81</b>	<b>224 988,71</b>	-	вознаграждения по кредиту ЕБРР выплачены в полном размере, Оставшаяся сумма 132 988,19 тыс.тенге, предусмотренная в тарифе накоплена на РСОД, статья освоена

III	Затраты, связанные с компенсацией потерь	тыс.тенге	1 468 260,96	1 498 993,25	2	
IV	Всего затрат на предоставление услуг	тыс.тенге	4 145 750,72	4 687 925,9	13	
VII	Прибыль	тыс.тенге	0,00	(628 844,3)		
VIII	Всего доходов	тыс.тенге	4 145 750,72	4 059 081,59	(2)	
IX	Объем оказываемых услуг (товаров, работ)	тыс. кВт*час	776 487,58	847 144,82	9	
X	Нормативные технические потери	%	14,80	14,80	-	
		тыс. кВт*час	136 610,04	147 907,07	8	
	<i>Сумма недо возмещенного ущерба потребителям</i>	<i>тыс.тенге</i>	64 846,525			
XII	Всего доходов, за минусом недо возмещенного ущерба потребителям	тыс.тенге	4 080 904,20	4 059 081,59	(1)	
XIII	Тариф на услуги по передаче и распределению электрической энергии с разбивкой на пять лет (без НДС) за минусом недо возмещенного ущерба	тенге/кВт*ч.	5,26	4,791	(9)	

**Выполнение согласованного с Уполномоченным органом капитального и текущего ремонтов за 2019г.**

Компанией были запланированы **ремонтные работы** на сумму 276 млн.тенге, в том числе капитальный ремонт на 238 млн.тенге, текущий ремонт на 39 млн.тенге. Фактически капитальный ремонт произведен на сумму 230 млн.тенге или на 97%, а текущий ремонт выполнен на сумму 40 млн. тенге или на 103%.

№ п/п	Наименование	План		Факт	
		км	млн.тенге	км	млн.тенге
	<b>Капитальный ремонт</b>				
1	ВЛ-35 кВ	622,6	93,75	622,6	85,96
2	ВЛ-10 кВ	327,53	57,52	327,53	59,65
3	ВЛ-0,4 кВ	226,3	73,52	226,3	70,72
4	ТП, КТП (Н)-10/0,4 кВ	75	5,43	75	5,61
5	ПС-35/10кВ	14	7,46	14	8,52
	<b>Итого:</b>		<b>237,67</b>		<b>230,47</b>
	<b>Текущий ремонт</b>				
1	ВЛ-110 кВ	40,6	0,38	40,6	0,39
2	Вл-35 кВ	550,9	6,32	550,9	6,23
3	ВЛ-10 кВ	130,1	6,9	130,1	5,88
4	ВЛ-0,4 кВ	156,0	7,53	156	7,41
5	ТП, КТП (Н)-10/0,4 кВ	78	2,28	78	2,52
6	ПС-35/10 кВ	35	3,44	35	5,29
7	Здание в РПБ и АБК	4	11,73	4	12,17
	<b>Итого:</b>		<b>38,75</b>		<b>39,89</b>

## **6. Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы на регулируемые услуги по передаче электрической энергии за 2019 год**

### **Структура утвержденного тарифа на 2019 г. на услуги по передаче электрической энергии АО «КРЭК» за 1 кВт\*час без учета НДС**

В утвержденном тарифе удельный вес материальных затрат составляют 4%, затраты на ремонтные работы составляют 7%, расходы на оплату труда 30%, на амортизационные отчисления основных средств и НМА 11 %, на налоги 2%, на затраты связанные с компенсацией потерь 35%, расходы на выплату вознаграждения 8%, на услуги сторонних организаций 3%.

Прибыль в тарифе не предусмотрена.

### **Затраты на производство товаров и предоставление услуг:**

- по статье *«Материальные затраты»* по тарифной смете предусмотрено 149 млн. тенге, по факту исполнено на сумму 224 млн. тенге.

Перерасход образовался в связи со списанием материалов прошлых лет, увеличением цен на материалы согласно закупочных процедур. Также, для успешного прохождения осенне-зимнего периода 2019-2020 г.г., в целях не допущения аварийных ситуаций, повышения надежности электроснабжения и качества электроэнергии были выполнены дополнительные объемы работ по обслуживанию электрических сетей и аварийно-восстановительные работы.

**«Расходы на оплату труда производственного персонала, с отчислениями»** - при плане 1 125 млн.тенге, фактически составили 1 136 млн.тенге, выполнены в пределах утвержденной тарифной сметы;

**«Амортизация»** - сумма амортизации в тарифной смете утверждена в размере 450 млн.тенге, на выплату основного долга по кредиту ЕБРР, фактически амортизационные отчисления составили 971 млн.тенге.

Основной долг по кредиту ЕБРР согласно начисления, выплачен в полном размере, на сумму 238 млн.тенге. Оставшаяся сумма 212 млн.тенге, предусмотренная в тарифе накоплена на РСОД, при этом статья освоена на 100%;

**«Затраты на капитальный и текущий ремонты»** при плане 276 млн.тенге составили 270 млн.тенге, выполнение в пределах утвержденной тарифной сметы;

В связи с производственной необходимостью увеличены расходы на **«Услуги сторонних организаций производственного характера»**, при плане 32 млн.тенге, фактические затраты составили 45 млн.тенге и превысили на 39 %.

В связи с производственной необходимостью, были заключены договора по статьям не предусмотренные в тарифной смете: на услуги по техническому обслуживанию и ремонту автотранспорта; для выполнения капитального ремонта на услуги по предоставлению подъездного пути (ж/д услуги) и услуги по аренде специальной техники; техническое обследование грузоподъемного автокрана; поверка трансформатора тока (220/35/10 кВ, устройства РЗА) при аварийных ситуациях на сумму 12 млн.тенге.

**Общие и административные расходы**, всего при плане 282 млн.тенге выполнены на 318 млн.тенге, в пределах утвержденной тарифной сметы;

«**Заработная плата административного персонала с отчислениями**» при плане 126 млн.тенге, составила 129 млн.тенге, выполнение в пределах утвержденной тарифной сметы;

«**Амортизация НМА**» - сумма амортизации утверждена в размере 1,4 млн.тенге, начисление амортизации НМА составило 0,8 млн.тенге. Расходы по статье на необходимое программное обеспечение компании составили 3 642 тыс.тенге, освоение в пределах утвержденной тарифной сметы;

Статья «**Налоги**» - при плане 93 млн.тенге, в целом выполнена на сумму 98 млн.тенге, выполнение в пределах утвержденной тарифной сметы;

«**Командировочные расходы**» - при плане 18 млн.тенге, составили 23 млн.тенге, отклонение на 26 %, в связи увеличением объема работ и увеличением месячного расчетного показателя (МРП) от утвержденного в тарифе;

«**Коммунальные услуги**» - при плане 2 млн.тенге, фактически составили 2 млн.тенге, выполнение в пределах утвержденной тарифной сметы;

«**Оплата консалтинговых, аудиторских и маркетинговых услуг**» - при плане 19 млн.тенге, фактические расходы составили 21 млн.тенге, выполнение в пределах утвержденной тарифной сметы. В связи с производственной необходимостью проведены дополнительные услуги: «по оценке недвижимого имущества (ОС)», для принятия на баланс безхозных сетей, «нотариальные услуги», «разработка паспорта опасных отходов», согласно экологического Кодекса РК на общую сумму 1 млн.тенге.

«**Услуги банка**» - при плане 2 млн.тенге, составили 2 млн.тенге, в пределах утвержденной тарифной сметы;

«**Повышение квалификации**» - при 0,5 млн.тенге, расходы составили 1 млн.тенге, дополнительное обучение производственного персонала, выполнение в пределах утвержденной тарифной сметы;

«**Другие расходы**» - при плане 34 млн.тенге, фактически составили 41 млн.тенге. В связи с производственной необходимостью, были проведены дополнительные услуги: «услуги юристов ЕБРР», согласно требований договоров ЕБРР; «услуги охранного мониторинга (сигнализация)», «установка камер видеонаблюдения» в целях предотвращения участвовавших краж дорогостоящего оборудования на РП и ПС; «услуги настройки локальной сети к стандартам», «услуги настройки безопасности и доступа в интернет»; услуги по предоставлению доступа к информационным ресурсам (ОЛиГЗ) на сумму 5 млн.тенге;

По плану, «**расходы на выплату вознаграждения**» составляют 349 млн. тенге. В связи с неполной выборкой кредитных средств ЕБРР, вознаграждения начислены на сумму 225 млн.тенге. Остаток суммы 133 млн.тенге, предусмотренной в тарифной смете на выплату вознаграждений накоплен на РСОД счете, таким образом статья освоена на 100 %;

«**Затраты связанные с компенсацией потерь**» при плане 1 468 млн.тенге составили 1 499 млн.тенге, с увеличением на 2%.В связи с увеличением объема транзита электроэнергии по сравнению с плановым на 71 млн.кВт\*час, увеличились нормативные потери на 11 млн.кВт\*час, а затраты связанные с компенсацией потерь на 31 млн.тенге.



Всего **затраты на предоставление услуг** при плане **4 146** млн.тенге составили **4 688** млн.тенге или на **13%** выше от утвержденных затрат тарифной сметы. При этом все статьи утвержденной тарифной сметы 2019 года освоены.

По итогам 2019г., при плановом **объеме услуг 776,5** млн.кВт\*час фактический объем составил **847,1** млн.кВт\*час, фактический **доход от основного вида деятельности** - передачи электрической энергии при плане **4 081** млн.тенге (за минусом недовозмещенного ущерба потребителям) сложился в размере **4 059** млн.тенге, что на **1%** ниже уровня утвержденного в тарифе на 2019 год. При этом убыток по утвержденной тарифной смете составил **629** млн.тенге.

В течении 2019 года АО "КРЭК" оказывало регулируемые услуги по следующим тарифам: с 01.01.2019 г. по 31.03.2019 г. - 4,934 тенге за 1 кВт\*час(без НДС); с 01.04.2019 г. по 31.08.2019 г. - 4,932 тенге за 1 кВт\*час без НДС; с 01.09.2019 г. по 31.12.2019 г. - 4,521 тенге за 1 кВт\*час (без НДС) (на основании решения специализированного межрайонного экономического суда Кызылординской области от 1 октября 2019 года и постановления Кызылординского областного суда от 11 декабря 2019 года).

При утвержденном тарифе на 2019 год **5,26** тенге за 1 кВт\*час (без НДС), в связи с введением пониженного и временного компенсирующего тарифа средний расчетный тариф по итогам отчетного года сложился в размере **4,791** тенге за **1 кВт\*час (без НДС)**, т.е. снизился на **9%**.

## **7. О соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг потребителям**

Отключение электроэнергии со стороны АО «КРЭК» происходили только во время неблагоприятных погодных условий. В 2019 году сохранялась надежность работы, а также технические возможности энергосистемы по увеличению транзита и бесперебойному обеспечению электроэнергией потребителей области. В 2019 году, количество отказов составило 459 случая 2 степени. 2018 году общее количество отказов составило 502 случая 2 степени. По сравнению с 2018 годом, в 2019 году количество отказов уменьшилось на **9%**.

**Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2019 года**

Форма 3

**АО "Кызылординская распределительная электросетевая компания" Передача электрической энергии**

№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт 2018 года, предшествующего отчетному периоду	План (норма) на 2019 год	Факт текущего 2019 года	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	2	3	4	5	6	7
1	Средний индекс частоты прерываний в работе системы (SAIFI)	0,493	3,5	1,029	норма	отсутствуют
2	Средний индекс длительности перерыва в работе системы (SAIDI)	0,922	3,5	1,498	норма	отсутствуют
3	Индекс средней доступности сервиса (CAIDI)	1,872	не норм-ся	1,456	норма	отсутствуют
4	Индекс средней частоты прерываний энергоснабжения потребителей (CAIFI)	0,006	не норм-ся	0,003	норма	отсутствуют
5	Прерывание потребителя на индекс прерывания (CPII)	154,390	не норм-ся	361,344	норма	отсутствуют
6	Средний индекс частоты кратковременных прерываний в работе системы (MAIFI)	0,255	не норм-ся	0,259	норма	отсутствуют
7	Индекс средней продолжительности питания потребителя (ASAI)	0,105	не норм-ся	0,074	норма	отсутствуют

Форма 4

**Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий по итогам 2019 года**

№ п/п	Показатель эффективности	Факт 2018 года, предшествующего отчетному периоду	План на 2019 год	Факт текущего 2019 года	Оценка достижения показателей эффективности, %	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности
1	2	3	4	5	6	7
1	Передача электроэнергии, тыс. кВт*час	776 488	776 488	847 145	109	отсутствуют
	Передача электроэнергии, тыс. тенге	3 819 665	4 145 751	4 059 081	98	

2	Потери электроэнергий, тыс. кВт*час	140 499	136 610	147 907	108	отсутствуют
	Потери электроэнергий, тыс. тенге	1 430 976	1 468 261	1 498 993	102	

Объем транзита электрической энергии в 2019 году увеличился на 70 657 тыс.кВт\*час, или на 9 %, за счет развития электроснабжения Кызылординской области, расширения рынка потребителей электрической энергии, за счет ввода новых объектов предпринимательства и увеличения жилищного сектора области.