**Ежегодный отчет о деятельности**

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**

**по предоставлению услуг по передаче и распределению электрической энергии за 2017 год**

***Общая информация:***

АО «МРЭК» является субъектом естественной монополии и оказывает услуги по передаче и распределению электроэнергии до потребителей Мангистауской области Республики Казахстан, кроме города Актау.

Главной задачей АО «МРЭК» является надежная и бесперебойная передача и распределение электроэнергии потребителям.

Выполнение поставленных задач осуществляется за счет построенной энергетической инфраструктуры, состоящей из высоковольтных линий электропередач, подстанций с автоматизированной системой управления, мощных трансформаторов и т.д.

***Объемы предоставленных регулируемых услуг:***

Объем передачи и распределения электрической энергии АО «МРЭК» за 2017 год составил 2 558 млн. кВтч, при плане 2 520 млн. кВтч. Увеличение фактических объемов транспортировки по сравнению с планом составило 1%.

***Основные финансово-экономические показатели деятельности:***

***Тариф:***

Приказом ДКРЕМиЗК МНЭ РК по Мангистауской области №137-ОД от 12.12.2016 года был утвержден тариф на услуги по передаче и распределению электроэнергии для юридических лиц в размере 4,73 тенге/кВт.ч., для ГКП 2,74 тенге/кВт.ч., для населения 2,17 тенге/кВт.ч., с вводом в действие с 01.01.2017г.

В связи с увеличением тарифа ТОО «МАЭК-Казатомпром» на отпуск электроэнергии с 13,63 тенге/кВт.ч. до 14,18 тенге/кВт.ч., с 01.03.2017г. был утвержден тариф в качестве ЧРМ. Для юридических лиц тариф составил 4,78 тенге/кВт.ч.

Таким образом, среднеотпускной тариф на услуги по передаче и распределению электроэнергии за 2017 год составил 4,44 тенге/кВт.ч.

***Доходы:***

Доходы Компании за отчетный период составили всего 11 360 млн. тенге, при плане 11 180 млн. тенге, что выше на 1,6% в связи с ростом фактических объемов передачи и распределения электроэнергии.

***Затраты:***

Затраты всего составили 8 154 млн. тенге, при плане 9 848 .тенге, исполнение на 83%. Основной причиной не освоения является снижение затрат по статье компенсация технологических потерь и образование экономии по расходам на выплату процентов по причине позднего привлечения заемных средств.

**Тарифная прибыль:**

Тарифная прибыль АО «МРЭК» за 2017 год составила в сумме 3 206 млн. тенге, при плане 1 332 млн. тенге, с увеличением на 141%.

***Исполнение инвестиционной программы:***

Фактическое освоение инвестиционной программы составило 5 696 млн. тенге или 132%.

Были завершены и введены следующие проекты:

1. Модернизация (реконструкция) оборудования ОРУ-35кВ на ПС 110/35/6кВ "Плато", ПС 110/35/6кВ "Впадина";
2. Реконструкция оборудования ОРУ -35кВ,110кВ с заменой ОД/КЗ-110кВ и установкой реклоузеров 35кВ на ПС 110/35/6кВ "Восточный Жетыбай";
3. Модернизация РУ-6кВ на ПС 110/6кВ "ПТВ" с заменой ЗРУ-6кВ на КРУН-6кВ;
4. Модернизация (реконструкция) оборудования ОРУ-110 ПС 110/35/6кВ "Городская";
5. Модернизация (реконструкция) оборудования ОРУ-110кВ ПС 110/6-6кВ "Промзона";
6. Модернизация (реконструкция) оборудования ЗРУ-6кВ ПС 35/6кВ "Глинзавод" и ПС-35/6кВ "Восточная";
7. Модернизация (реконструкция) оборудования ЗРУ-6кВ ПС 110/6кВ "Карамандыбас", ПС 110/6кВ "Термальная" и модернизация РЗА ПС;
8. Замена силовых трансформаторов на ПС 35/6кВ "БКНС-3" мощностью 2х6,3МВА на 2х10МВА;
9. Замена силовых трансформаторов на ПС 35/6кВ "БКНС-2" мощностью 2х6,3МВА на 2х10МВА;
10. Модернизация (реконструкция) оборудования ОРУ-35кВ ПС 35/6кВ "БКНС-2,3,4,5", Тасбулат, Бекет-Ата, Аккудык, Акжигит.

***О проводимой работе с потребителями услуг:***

В 2017 году по сетям АО «МРЭК» было передано 37,9 МВт мощности на электроснабжение потребителей, из них:

- 32,5 МВт выданы технические условия на электроснабжение вновь подключаемых потребителей в количестве 181 шт.;

- 5,4 МВт согласованы отпуском дополнительной мощности для 43 субпотребителей.

***О перспективах деятельности АО «МРЭК»:***

АО «МРЭК» в 2018 году ставит перед собой следующие планы и задачи:

1. Обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей;
2. Реализация утвержденной инвестиционной программы;
3. Привлечение финансирования для реализации инвестиционной программы;
4. Исполнение утвержденной тарифной сметы;
5. Достижение утвержденных ключевых показателей деятельности;
6. Реализация мероприятий по созданию безопасных и здоровых условий труда.