

**Ежегодный отчет о деятельности**  
**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**по предоставлению услуг по передаче и распределению электрической энергии за 2015 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.

**Объемы производства:**

Объем оказанных услуг АО «МРЭК» за 2015 год составил 2 517,8 млн. кВтч, при плане 2 651,7 млн. кВтч, с выполнением на 95 %.

По сравнению с аналогичным периодом 2014 года, где объем оказанных услуг фактически сложился на уровне 2 718,4 млн. кВтч, снижение составило 7%.

Снижение объемов связано с вводом в эксплуатацию собственной газотурбинной станции крупным потребителем АО «МРЭК» АО «Мангистаумунайгаз».

**Доходы:**

Доходы от основной деятельности фактически составили 8 985,7 млн. тенге, при плане 9 609,6 млн. тенге, исполнение составляет 94%.

**Тариф:**

В 2015 году в соответствии с Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Мангистауской области ( далее - ДКРЕМ и ЗК по Мангистауской области) от 12 декабря 2014 года № 17-ОД действовал тариф на регулируемую услугу по передаче и распределению электрической энергии, с вводом в действие с 1 января 2015 года в следующем размере (без учета НДС):

Для юридических лиц:

- 3,77 тенге за 1 кВт/ч., введенный в качестве чрезвычайной регулирующей меры;

Для ГКП, оказывающих услуги по передаче и распределению электроэнергии и для ТОО «Электржүелері», осуществляющей деятельность по электроснабжению физических лиц:

- 2,39 тенге за 1 кВт/ч., введенный с 1 апреля 2012 года.

Для физических лиц – 1,90 тенге за 1 кВт/ч., введенный с 1 октября 2010 года.

**Расходы:**

Затраты региональной электросетевой компании на оказание услуг на передачу электрической энергии фактически составили 2 815,0 млн. тенге при плане 2 153,6 млн. тенге или 131%.

Амортизационные отчисления основных средств и нематериальных активов при плане 1 399,3 млн. тенге, фактически составили 1 472,2 млн. тенге, с исполнением на 105%.

Неконтролируемые затраты региональной электросетевой компании в общей сумме составили 3 912,0 млн. тенге. Исполнение составило 84%.

Другие затраты, на величину которых региональная электросетевая компания не может оказывать прямое влияние (с приложением расшифровки). В данную статью входят затраты по выплатам вознаграждения.

В 2015 году при плане 1 298,0 млн. тенге, фактические выплаты составили 1 012,8 млн. тенге, что на 285,2 млн. тенге меньше плана.

Фактическая прибыль составила 768,2 млн. тенге при плане 1 397,8 млн. тенге или 55%.

### **Инвестиционный бюджет:**

Работы, предусмотренные инвестиционной программой на 2015 год были выполнены в срок и в полном объеме. При плане 5 279,2 млн. тенге, фактическое освоение составило 5 364,1 млн. тенге или 102%. В том числе по проектам:

- Строительство ЛЭП-220кВ Актау-Каражанбас с автотрансформатором 1x125МВА на УРПС "Каражанбас", фактическое освоение составило 939,9 млн. тенге;
- Строительство ЛЭП-220кВ Актау-Узень с автотрансформаторами 1x250МВА на нефтепромыслах месторождения "Узень", фактическое освоение составило 34,4 млн. тенге;
- Строительство регионального-диспетчерского центра, фактическое освоение составило 1 173,8 млн. тенге;

- Реализация проекта по АСКУЭ в сетях 6-10/0,4кВ АО "МРЭК" с внедрением телемеханики и телеизмерений, фактическое освоение составило 2 571,6 млн. тенге;

- Реконструкция ПС 110/10 кВ "Акшукур", фактическое освоение составило 19,2 млн. тенге.

Завершены работы по следующим проектам:

- Строительство РПБ Жетыбайского РЭС, освоение составило 45,0 млн.тенге;
- Замена ОД/КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели на ПС 110/6 кВ Каражанбас-2, освоение составило 17,7 млн. тенге;

- Замена ОД/КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели на ПС 110/6 кВ ПТВ, освоение составило 23,5 млн. тенге;

- Замена ОД/КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели на ПС 110/35/10 кВ Форт, освоение составило 10,3 млн. тенге;

- Замена ОД/КЗ-35кВ на элегазовые выключатели на ПС 35/6 кВ Карьерная, освоение составило 5,2 млн. тенге;

- Модернизация ячеек КРУН-6 кВ на РП Жетыбай, освоение составило 60,5 млн. тенге.

Выполнены работы по разработке технико-экономического обоснования, а также проектно-сметной документации, по проектам:

- Строительство ЛЭП-110кВ от ПС "Узень"-220кВ до ПС 110/35/6кВ Плато протяженность (1x18,7 км) с заменой трансформатора 1x40МВА, освоение составило 21,3 млн. тенге;

- Модернизация РУ-6кВ на ПС 110/6кВ "ПТВ" с заменой ЗРУ-6кВ на КРУН-6кВ, освоение составило 7,3 млн. тенге;

- Реконструкция оборудования ОРУ-35кВ, 110кВ с заменой ОД/КЗ-110кВ и установкой реклоузеров 35кВ на ПС 110/35/6кВ "Восточный Жетыбай", освоение составило 60,3 млн. тенге;

- Модернизация (реконструкция) оборудования ОРУ-35кВ на ПС 110/35/6кВ "ПС "Впадина", и ПС "Плато", освоение составило 0,9 млн. тенге;

- Реконструкция распределительных сетей с заменой КТП, освоение составило 1,6 млн. тенге;

- ТЭО на монтаж грозотороса с ВОЛС на ВЛ-110 кВ, В220 кВ АО "МРЭК", освоение составило 9,0 млн. тенге;

- ТЭО на газоснабжения базы АО "МРЭК" для снижения потребления электроэнергии на собственные нужды в рамках программы Энергосбережения и энергоэффективности, освоение составило 2,0 млн.тенге;

- Замена силовых трансформаторов на ПС 35/6кВ "БКНС-2" мощностью 2x6,3МВА на 2x10МВА, освоение составило 0,6 млн. тенге;

- Модернизация (реконструкция) оборудования ОРУ-110кВ на ПС 220/110/10кВ "Узень" № ячеек 1,2,7,8,11,12,15,16,24,25,26,27,28,29,30,31,32, освоение составило 42,3 млн. тенге;

- Модернизация (реконструкция) оборудования ОРУ-35, 110 и РУ-6кВ ПС 110/35/6кВ "Городская", освоение составило 4,2 млн. тенге;

- Модернизация (реконструкции) оборудования ЗРУ-6кВ ПС-110/6кВ "Карамандыбас", ПС-110/6кВ "Термальная" и модернизация РЗА ПС, освоение составило 1,1 млн. тенге

- Модернизация (реконструкция) оборудования ОРУ-110кВ и ЗРУ-6кВ ПС 110/6-6кВ "Промзона", освоение составило 3,2 млн. тенге;

- Модернизация (реконструкция) оборудования ОРУ-35кВ и ЗРУ-6кВ ПС 35/6кВ "Глинзавод" и ПС-35/6кВ "Восточная", освоение составило 1,1 млн. тенге;

- Модернизация (реконструкция) оборудования ОРУ-35кВ ПС 35/6кВ "Саускан", освоение составило 0,4 млн. тенге;
- Модернизация (реконструкция) ОРУ 35 кВ и КРУН-6,10 кВ на ПС 35\10 кВ Тиген, Жармыш, Кызыл-Туран, Уштаган, Шайыр, Кызан, Тушыкудук, Карьерная(Бейнеу), освоение составило 6,1 млн. тенге;
- Реконструкция оборудования ОРУ-110кВ с заменой ОД/КЗ-110кВ и модернизация РЗА ПС 110/6кВ "Промбаза", освоение составило 61,0 млн. тенге;
- Замена КРУН-6кВ на ПС 110/6кВ "Каражанбас-2", освоение составило 7,3 млн. тенге;
- Модернизация (реконструкция) оборудования ОРУ-35кВ ПС 35/6кВ "БКНС-2,3,4,5", Тасбулат, Бекет-Ата, Аккудык, Акжигит, освоение составило 3,5 млн. тенге;
- Услуги по разработке проекта "Водоснабжение питьевой водой ремонтно-производственной базы", освоение составило 5,6 млн. тенге.

#### **Капитальный ремонт и замена активов на равнозначные:**

Планом была предусмотрена сумма в размере 286,5 млн. тенге, фактическое исполнение составило 260,6 млн. тенге. Было приобретено производственное оборудование, приборы и установки, технологический автотранспорт, мебель для производственных помещений, бытовая и компьютерная техники для оснащения производственных помещений, программное обеспечение.

Экономия сложилась по итогам открытого тендера и фактически заключенным договорам, а также планом была предусмотрена поставка грузопассажирского автомобиля предназначенного для перевозки аппаратуры и других грузов специального назначения, однако фактически осуществлена в начале 2016 года.

#### **Источники финансирования:**

Инвестиционная программа была реализована за счет собственных (накопленная амортизация, прибыль) и заемных средств (выпуск облигаций) Общества и не повлияла на изменение тарифа.

#### **О проводимой работе с потребителями услуг передачи и распределения электрической энергии:**

АО «МРЭК» оказывает надежное, бесперебойное обеспечение электроэнергией потребителей по тарифам, утвержденным уполномоченным органом и создает долговременные условия развития промышленности нефтегазового сектора за счет капитальных вложений;

Предоставляет равные условия потребителям услуг согласно, заключенных договоров;

Обществом постоянно ведется активная работа с потребителями по строгому соблюдению правил эксплуатации сетей, своевременному выполнению условий договора:

Проводится работа по повышению качества предоставляемых услуг за счет проводимых капитальных ремонтов и капитальных вложений в целях увеличения пропускной способности трансформаторов для бесперебойного обеспечения электроэнергией потребителей, а также предоставления возможности дополнительного подключения электроустановок.

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

В период с 2016 – 2020 годы АО «МРЭК» планирует реализацию и завершение утвержденную приказом ДКРЕМ и ЗК по Мангистауской области инвестиционной программы на 2016-2020гг.