

**Отчёт о деятельности (по исполнению тарифной сметы и инвестиционной программы) субъекта естественной монополии по предоставлению регулируемой услуги по передаче электрической энергии**

**АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» с обоснованиями за 2024 год**

**25 апреля 2025г.**

АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» является энерго-передающей организацией, предметом деятельности которой является передача электроэнергии по электрическим сетям.

Предприятие обслуживает электрические сети напряжением 0,4кВ-220 кВ протяженностью 13,029 тыс. км, зона обслуживания – 44,741 тыс. км<sup>2</sup>. Передача электроэнергии осуществляется в адрес потребителей города Петропавловска и восьми районов Северо-Казахстанской области: Ак-кайынского, Есильского, Мамлютского, М. Жумабаева, Жамбылского, Кызылжарского, Тимирязевского и Шал акына. Количество присоединенных потребителей составляет 165 282, из которых 94 591 – по городу Петропавловску.

Согласно приказу Департамента Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по Северо-Казахстанской области Акционерное общество включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Северо-Казахстанской области.

В 2024 году предприятие оказывало регулируемую услугу с 01.01.2024г. по 15.07.2024г. по тарифу 6,78 тенге за 1 кВтч без учета НДС согласно приказу РГУ ДКРЕМ МНЭ РК по СКО от 25.12.2023г. №152-ОД, с 16.07.2024г. по 31.12.2024г. по тарифу 7,50 тенге за 1 кВтч без учета НДС согласно приказу РГУ ДКРЕМ МНЭ РК по СКО от 10.07.2024 г. №80-ОД.

**Информация об исполнении инвестиционной программы**

Исполнение инвестиционной программы составило 3 млрд. 299 млн. 844 тыс. тенге, в том числе по перенесенным мероприятиям с 2023 года 629 689 тыс. тенге.

По направлению «Реконструкция» акционерным обществом освоено 2 млрд. 282 млн. 460 тыс. тенге, в том числе:

- Приобретение ТМЦ для реконструкции ПС 220/35/10кВ "Смирново", на сумму 814 млн 138 тыс. тенге;
- Приобретение ТМЦ для реконструкции ЗРУ 10кВ ПС 110/10кВ № 11 г. Петропавловска, на сумму 371 млн 811 тыс. тенге;
- Замена блоков ОРУ 35-110кВ на подстанциях области, на сумму 274 млн 408,38 тыс. тенге;
- Замена грозозащитного троса на ВЛ 110кВ "Тимирязево-Благовещенка", на сумму 125 млн. 322 тыс. тенге;
- Разработка проектно-сметной документации, на сумму 28 млн. 538 тыс. тенге;
- Строительство КЛ 10кВ в г.Петропавловске, на сумму 107 млн. 917 тыс. тенге;
- Реконструкция (восстановление) ВЛ 110кВ в СКО, на сумму 358 млн. 69 тыс. тенге;
- Реконструкция (восстановление) ВЛ 35кВ в СКО, на сумму 182 млн. 177 тыс. тенге;
- Реконструкция (восстановление) ВЛ 10кВ в СКО, на сумму 20 млн. 80 тыс. тенге;
- Реконструкция (восстановление) ВЛ 110кВ в СКО, на сумму 358 млн. 69 тыс. тенге;

В рамках мероприятий по «Приобретению основных средств» предприятием освоены средства в размере 46 млн. 95 тыс. тенге:

В рамках данного мероприятия АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» в 2024 году была приобретена орг. техника, а также программное обеспечение для модернизации комплекса технических средств для автоматизации управленческих и инженерно-технических работ.

Также в рамках приобретения ОС для подключения потребителей не эвакуированных населённых пунктов в период весеннего паводка 2024г., акционерным обществом было приобретено пять дизель-генераторных установок.

Также, в 2024 году были исполнены мероприятия инвестиционной программы 2023 года, перенесенные на 2024 год по причинам, не зависящим от субъекта, на сумму 629 млн. 689 тыс. тг.

По направлению «Реконструкция» акционерным обществом освоено 629 млн. 689 тыс. тенге, в том числе:

- Произведено приобретение блоков ОРУ-110кВ для замены на подстанциях области, на сумму 215 млн. 625 тыс. тенге;
- Завершен вынос ВЛ 110кВ "Николаевка-Троицкая", на сумму 110 млн. 344 тыс. тенге;
- Завершен вынос ВЛ -35кВ "Троицкая-Кызыласкер", на сумму 107 млн. 814 тыс. тенге;
- Завершен вынос ВЛ-35кВ "Опытная-Рублёвка", на сумму 195 млн. 905 тыс. тенге.

Финансирование мероприятий инвестиционной программы выполнено полностью за счет собственных средств предприятия.

Исполнение, взятых на себя инвестиционных обязательств в отчетном 2024 году позволило увеличить надежность работы электрических сетей, обеспечить бесперебойность и качество электроснабжения.

Основной проблемой на сегодняшний день остаётся уровень износа электрических установок, средний показатель которого находится на отметке 84,17 %.

Значительный износ наблюдается на оборудовании ПС 35кВ и выше и составляет свыше 150%. Большинство подстанций находятся в работе более нормативного срока службы, т.е. более 40 лет, что приводит к негативным последствиям в технологическом процессе, а также экономическим последствиям для предприятия. Замена силового оборудования подстанций на сегодняшний день является дорогостоящим и капиталоемким вложением инвестиций. Данная проблема, стоит очень остро из-за нехватки выделяемых денежных средств для реконструкции и замены.

### **Информация о выполненных ремонтах**

В 2024 года АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» выполнила плановые ремонтные работы электрических сетей и электрооборудования 0,4-110 кВ, находящихся на балансе предприятия.

За 2024г. проведен ремонт 496,49 км ВЛ 35-110кВ, 132,085 км ВЛ 0,4-10кВ, 1980 м. кабельных линий 0,4-10кВ с заменой и установкой 342 муфт и заделок; 7 ПС 35-110кВ, проведен ремонт 39 трансформаторных подстанций 10/0,4кВ.

Всего по ремонту электрических сетей и оборудования исполнение составило 461 986 тыс. тенге при плане 418 256,3 тыс. тенге или 112%.

### **Информация об объёмах предоставленных регулируемых услуг**

По итогам работы акционерного общества за 2024 год объём услуг по электрической энергии составил 1 295,7 млн. кВтч., что на 7,5 млн. кВтч. (или на 0,6 %) меньше, чем утверждено в тарифной смете. Причиной послужило уменьшение фактических объемов транспортировки потребителями от объемов, заявленных в договорах намерения при утверждении тарифа.

Услуги по передаче электроэнергии в отчетном периоде оказаны в полном объеме согласно потребности пользователей электроэнергии.

В связи с проводимыми мероприятиями по энергосбережению АО «СКРЭК» фактические нормативно-технические потери электрической энергии в 2024 году составили 108,8 млн. кВтч. при плане 108,9 млн. кВтч., или 7,71 % что соответствует уровню потерь, утверждённому в тарифной смете. На уменьшение величины потерь повлияло выполнение в полном объеме организационно-технических мероприятий по снижению нормативно-технических потерь электрической энергии согласно разработанному плану на 2024г.

Основными мероприятиями по снижению нормативно-технических потерь электрической энергии АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» являются:

- Применение современного электротехнического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения;
- Внедрение автоматизации и дистанционного управления электрическими распределительными сетями;
- Оптимизация схемных режимов электрических сетей;
- Оптимизация загрузки электрических сетей за счет замены голого провода на ВЛ-0,4 кВ на самонесущий изолированный провод (СИП);

- Снижение расхода электроэнергии на «собственные нужды» электроустановок;
- Оптимизации сетей, включающая замену недогруженных силовых трансформаторов;
- Выравнивание нагрузки фаз в сетях 0,4кВ;
- Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой.

### **Проводимая работа с потребителями регулируемых услуг**

Одной из важнейших задач Компании является постоянное улучшение качества обслуживания потребителей.

Обратной связи с потребителями уделяется особое внимание, в частности:

- функционирует Центр обслуживания потребителей по принципу одного окна, где производится принятие и выдача документации потребителям, а также есть возможность получить консультацию квалифицированных специалистов. В Центре обслуживания потребителей в прямом доступе для потребителя размещена Книга отзывов и предложений, где каждый может оставить вопрос/предложение;

- ведется личный прием у генерального директора и его заместителей;

- на сайте Компании функционирует рубрика «Обратная связь», где потребитель может также оставить обращение или предложение по улучшению работы Компании, которые обязательно рассматриваются руководством АО;

- на базе АО круглосуточно функционируют диспетчерские службы как по городу Петропавловск, так и по 8 районам СКО, а также действует единый Call-центр № телефона 50-06-66 для обращения по телефону и получения оперативной информации.

Функционирует онлайн-ресурс деятельности АО «СКРЭК», на котором потребители могут найти всю необходимую информацию по всем услугам Компании, и оставить электронную заявку на оказание необходимой услуги, также можно открыть карту мощностей и самостоятельно изучить наличие доступных мощностей на подстанциях г. Петропавловск и СКО. Поданные электронные заявки напрямую попадают специалистам, что позволяет значительно ускорить процесс их обработки. Интерфейс сайта разработан таким образом, чтобы им было удобно пользоваться как на компьютере, так и на смартфоне.

### **Основные финансово-экономические показатели деятельности**

Доход от передачи электрической энергии за 2024 год составил 9 212,1 млн. тенге. Затраты предприятия по регулируемой деятельности в отчетном году составили 9 243,3 млн. тенге, в том числе: производственная себестоимость – 8 466,9 млн. тенге, административные расходы – 454,6 млн. тенге, финансовые расходы - 321,8 млн. тенге. Убыток от основной деятельности до налогообложения по предварительным итогам (до проведения аудита) составил 31,2 млн. тенге.

Все данные за 2024 год являются предварительными в связи с тем, что нет заключения аудиторской компании.

#### **Сведения об исполнении тарифной сметы на регулируемую услугу по передаче электрической энергии с учётом корректировки (данные предоставлены предварительные, до финального аудита)**

Согласно отчёту по исполнению статей затрат тарифной сметы за 2024 год с учётом Особого порядка формирования затрат себестоимость услуг сложилась в сумме 8 104,0 млн. тенге, с увеличением от утвержденной тарифной сметы на 9,4%.

Расходы периода в тарифной смете за 2024 год составили 675,3 млн. тенге с увеличением от утвержденной тарифной сметы на 16,4%.

Основные причины: увеличение затрат за счёт статей услуги по пользованию национальной электрической сетью, роста цены электрической энергии для возмещения нормативно-технических потерь у Единого закупщика, услуги по поверке приборов средств измерений, обязательное страхование работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей, услуги по тех. осмотру и диагностике автотранспорта, услуги ТОО "Кокшетау Энерго" по транспортировке электроэнергии, проведение периодического технического освидетельствования энергоустановок (оборудования, зданий и сооружений) АО "СКРЭК", командировочные расходы, подготовка кадров, услуги связи.

## Планы развития предприятия

В связи с переходом субъектов на долгосрочный период тарифообразования в соответствии с внесенными изменениями в законодательство РК уполномоченным органом утвержден тариф по передаче электрической энергии согласно приказу РГУ «Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по СКО» от 24 ноября 2020 года №95-ОД «Об утверждении тарифов и тарифной сметы на регулируемую услугу по передаче электрической энергии акционерного общества «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2025 года.

Согласно приказу уполномоченного органа с 01.01.2025г. по 31.12.2025г. утвержден тариф на регулируемую услугу в размере в размере 8,18 тенге за 1 кВтч без учета НДС.

В 2025г. к выполнению по реконструкции и модернизации основных средств АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» запланированы следующие мероприятия:

- Реконструкция ПС 220/35/10кВ "Смирново";
- Реконструкция ЗРУ 10кВ ПС 110/10кВ №11 г. Петропавловска;
- Реконструкция ВЛ -35кВ "Тимирязево-Б.Хмельницкого" протяжённостью 10,6 км;
- Замена грозозащитного троса на ВЛ 110кВ "ТЭЦ-2-Сибирь" протяженностью 109,7 км;
- Капитальный ремонт ВЛ 35-110кВ в СКО в объеме 62,24 км;
- Реконструкция пяти зданий и оборудования ТП, КТПН 10/0,4кВ;
- Модернизация оборудования РУ 10кВ ПС «Новомихайловка» и «Николаевка»;
- Приобретение ТМЦ для реконструкции ПС 220кВ «Тимирязево» и «Сибирь», ЗРУ 10кВ ПС 110/10кВ №5;
- Приобретение основных средств (электроизмерительные и диагностические приборы);
- Реконструкция (восстановление) 7 км ВЛ 35кВ, перенесенная с 2024г.

### РЕМОНТЫ 2025г.

Планом на 2025 год акционерным обществом предусмотрено к выполнению:

- 265 км воздушных линий 35-110кВ;
- 153,324 км воздушных линий 0,4-10кВ;
- 1,731 км кабельных линий электропередач 0,4-10кВ с заменой 392 штук муфт и заделок;
- 6 ПС 35-110кВ и 36 шт. ТП, РП и КТП 10/0,4кВ, а также выполнить ремонт зданий и сооружений в городе и СКО.