

Отчет

перед потребителями и иными заинтересованными лицами об исполнении АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» утвержденной инвестиционной программы за 2018 год

АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» является энергопередающей организацией, которая осуществляет свою деятельность в сфере естественных монополий, оказывая регулируемые услуги по передаче и распределению электрической энергии по электрическим сетям для потребителей города Петропавловска и восьми районов Северо-Казахстанской области: Аккайынского, Есильского, Мамлютского, М. Жумабаева, Жамбылского, Кызылжарского, Тимирязевского и Шал акына.

Акционерное общество обслуживает 13,2 тыс. км электрических сетей и 2 392 ПС напряжением 0,4-110 кВ. Площадь территории обслуживания - 45 тысяч км², количество присоединенных потребителей составляет 162 тысяч абонентов, из которых 90 тысяч - в городе Петропавловске.

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 2018 году предприятие оказывало регулируемые услуги по передаче и распределению электроэнергии по предельному тарифу, утвержденному приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Северо-Казахстанской области №151-ОД от 24.11.2015г. в размере 3,97 тенге за 1 кВтч без учета НДС с 01.01.2018 г. по 31.10.2018 г.

В связи с сокращением фактических затрат АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» по статье стоимость нормативных технических потерь электрической энергии, согласно «Правил повышения или снижения тарифов (цен, ставок сборов) или их предельных уровней на предоставляемые регулируемые услуги (товары, работы)», утвержденных приказом и.о. Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 19 марта 2005 года №91-ОД, предприятие направило в РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Северо-Казахстанской области» (далее – Департамент) решение АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» о снижении тарифа на регулируемую услугу с 01 ноября 2018 года по 31 декабря 2018

года, утвержденное приказом руководителя предприятия № 567 от 19.09.2018 г. Получив согласование от Департамента АО «СКРЭК» оказывало регулируемую услугу в размере 3,85 тенге за 1 кВтч без учета НДС с 01.11.2018 г. по 31.12.2018 г.

Выполнение инвестиционной программы за 2018 год.

В отчетном году Акционерное общество реализовывало инвестиционную программу «Реконструкция и модернизация основных средств». Фактическое исполнение инвестиционной программы составило **1 292, 291 млн. тенге**.

Одним из приоритетных направлений инвестиционной программы является «**реконструкция**» на сумму **535,663 млн. тенге** в рамках которой были выполнены следующие мероприятия:

1. замена и строительство 14,1 км кабельных линий электропередачи 0,4 кВ и 10 кВ по городу Петропавловску на сумму 180,515 млн. тенге. В ходе реализации данного мероприятия была выполнена замена кабельных линий 0,4 кВ отслуживших свой срок службы по адресам: от ТП-371 до ВРУ жилого дома Хименко 2 и Насосная «Кызылжар су»; от ТП-373- до жилых домов по ул. Мира 286, 191, 193, ул. Мусрепова 16 «А», 18, от ТП-382- до жилых домов ул. Мира 159 и 161, Насосная «Кызылжар су»; от ТП-152- Гоголя 8 (библиотека) и жилые дома по ул. Гоголя 13 и ул. Брусиловского 65; от ТП-150 до ж/д по ул. Астана 7, ул. Брусиловского 61, 63, от ТП-157 до жилых домов ул. Ауэзова 200; 202; от ТП-358- до жилых домов ул. Мусрепова 5, 7, 9 «А», 9 «Б», 9 «В»; от ТП-341 до жилых домов по ул. Гашека 9, 11, 13, ул. Уалиханова 11; от ТП-337 до жилых домов по ул. Жамбыла 278, ул. Мусрепова 20, ул. Новая 110, ул. Новая 71; от ТП-384-до ул. Победы 5 Школа №9, жилых домов ул. Победы 3 и 8 «А»; и КЛ-10 кВ расположенные и обеспечивающие электроснабжением потребителей 19 мкр.района, мкр. Юбилейный, р-н Дом быта «Северный», уч. комбинат, р-н Воинской части и Автобусного парка, р-н маг. Северный, р-н завода «ЖБИ», р-н маг. «Караван», р-н маг. «Уют», р-н БЖ, 3-я гор. Больница, р-н протезного завода, р-н Молодёжного посёлка, р-н завода «Кирова», р-н Революционного и Колхозного Косогора, р-н драм-театра им. «Погодина», р-н Экономического колледжа, р-н «Черемушки», р-н рынка «Алтын Арман», ЦОТ, маг. «Океан», р-н 2-ая гор.больница, р-н «Мясокомбинат», р-н кинотеатра «Казахстан», р-н ЦОН, р-н ТД «Айсберг». Выполнение данного мероприятия инвестиционной программы позволило повысить пропускную способность на 664 А по кабельным линиям 0,4 кВ и на 1645 А по кабельным линиям 10 кВ и, обеспечить качественным и бесперебойным электроснабжением потребителей, повысить надежность оборудования трансформаторных подстанций.

2. реконструкция 7-и трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ на сумму 63,432 млн. тенге. В связи с тем, что оборудование трансформаторных подстанций расположенное в ТП-329 по ул. Мира,226; в ТП-137 на пересечении ул. Гоголя,14 -ул. Интернациональная; в ТП-165 на пересечении ул. Интернациональная- ул. Рижская, 6; в ТП-341 по ул. Уалиханова, 11; в ТП-394 по ул. Г.Мусрепова (общество слепых); в ТП-352 по ул. Мира, 242 (протезный завод); в ТП-335 по ул. Мира.197 находились в неудовлетворительном состоянии имели моральный и физический износ, и существовал риск выхода из строя или повреждение оборудования, создание аварийных

ситуаций. К тому же существующие мощности действующего оборудования не позволяют в полном объеме обеспечивать потребности потребителей и присоединить дополнительные нагрузки, так же устаревшее оборудование требует серьезных затрат на поддержание его в нормальном, рабочем состоянии (комплектующие сняты с производства) тем самым при эксплуатации устаревшего оборудования снижается коэффициент полезного действия, и мы получаем значительно меньше энергии чем могли бы получить при эксплуатации современного, инновационного оборудования. От данных трансформаторных подстанций получают электроснабжение социальные, учебные и воспитательные учреждения, АЗС, магазины и бытовые потребители. Замена распределительных устройств и силовых трансформаторов 10/0,4 кВ в трансформаторных подстанциях позволило удовлетворить полную потребность спроса на электроэнергию, увеличить надежность электроснабжения потребителей, сократить технические потери и недоотпуск электроэнергии, вызванные аварийными отключениями.

3. реконструкция 10,7 км воздушных линий 10 кВ в г. Петропавловске на сумму 33,682 млн. тенге. Так как строительство ВЛ-10 кВ Ф-24 и Ф-10 ПС 110/10 кВ №1 расположенных по ул. Тухачевского, ул. Брусиловского и обеспечивающие электроснабжением объекты в западной части города СКГУ, детская и взрослая областные больницы, драм.театр им. «Погодина», обл.суд, прокуратура, телецентр, социальные и лечебные учреждения и др. ; ВЛ-10 кВ Ф-12 и Ф-23 от ПС-110/10 кВ №4 расположенные по ул. Ауэзова, ул. Алматинская, ул. Астана питающие центральную часть города р-н кинотеатра «Казахстан», 2 гор.больница, ЦОТ, р-к «Алтын Арман», Областной Акимат, район пос. Копай, осуществлялось в 1970-1980 г.г., соответственно износ воздушных линий электропередач значителен и техническое состояние неудовлетворительное, опоры имели сколы, поперечные трещины, оголенную арматуру, провод имел по всей длине разное сечение, и скрутки, в связи с чем потерял свои механические свойства и не выдерживал электрические нагрузки. Обрыв голых проводов может сопровождаться поражением током людей и животных, в случае схлестывания голого провода от ветра либо веток деревьев могут возникнуть пожары. Замена существующего голого провода на провод марки СИП-3 позволила снизить технические потери и эксплуатационные затраты, а также гарантирует бесперебойное электроснабжение и высокий уровень безопасности, не представляет угрозы жизни людей, птиц и животных.

4. выполнена реконструкция ОРУ-110 кВ на ПС 110/35/10 кВ «Литейная» и ПС 110/35/10 кВ «Новомихайловка» на сумму 65,030 млн. тенге. Подстанции были спроектированы с применением на стороне высокого напряжения масляных выключателей (ВМТ-110). Выключатели уже выработали весь срок эксплуатации, более того, на ВМТ-110 кВ на сегодняшний день нет комплектующих. Выполнение замены масляных выключателей на вакуумные выключатели типа ВРС-110 кВ на ПС 110/35/10 кВ «Литейная» и на элегазовые выключатели на ПС 110/35/10 кВ «Новомихайловка», позволило снизить количество технологических нарушений и аварийных отключений на данных ПС и в следствии чего повысило надёжность работы электрооборудования подстанции.

5. выполнен капитальный ремонт трансформатора ТДТН-10 000 кВА с заменой маслонаполненных вводов на ввода с RIP изоляцией на ПС 110/35/10 кВ «Возвышенка» в районе Магжана Жумабаева, на сумму 25,211 млн. тенге. Согласно норм и правил нормативный срок эксплуатации силовых трансформаторов составляет 25 лет. Срок эксплуатации установленного трансформатора на ПС 110/35/10 кВ «Возвышенка» составил 45 лет, данный трансформатор находился на контроле из-за низкой изоляции цепей РПН. Выполнение данных работ позволило обеспечить надёжностью и качеством поставляемой электроэнергии потребителей района Магжана Жумабаева и Аккайынского района, так как данная подстанция является связующей между двумя районами.

6. осуществлена замена фарфоровых изоляторов на стеклянные в количестве: 1 592 штук на ВЛ-35 кВ «ПТЭЦ-2 – Тяговая» и 5 625 штук на ВЛ-110 кВ «Возвышенка-Киялы» на сумму 21,249 млн. тенге. По результатам замеров электрической прочности изоляторы ПМ-4,5 и П-8,5 не соответствуют требованиям нормативных актов и необходима их замена. При перекрытии изоляторов происходит падение провода на землю, это приводит к дополнительным затратам (замена и ремонт провода, возможны низовые пожары, что приносит большой ущерб лесному и сельскому хозяйству.) Реализация работ по замене изоляторов исключает аварийные отключения ЛЭП, повреждение оборудования (выключателей МКП-110 и т.д.), и как следствие сокращает дополнительные затраты на ремонт и восстановление воздушных линий и недоотпуск электроэнергии.

7. выполнена замена провода на ВЛ-110 кВ «Советская-Полтавка» – 42 км на сумму 86,375 млн. тенге. ВЛ 110 кВ введена в эксплуатацию в 1972 году и выполнена проводом АС-95, имеет общий физический износ 61,5%. Установленный провод не предназначен для перспективных нагрузок. Из-за длительной эксплуатации провод потерял свои технические и механические свойства (расплетение жил и т.д). При дальнейшей эксплуатации возможен обрыв провода, что приведет к отключению ВЛ 110 кВ «Советская-Полтавка», перерыву электроснабжения тяговых подстанций ЮУЖД и потребителей районов М. Жумабаева и Аккайынского. Замена провода ВЛ 110 кВ на большее сечение АС-120/19 позволило увеличить пропускную способность, а также обеспечить надежность электроснабжения.

8. выполнена замена грозотроса на ВЛ-110 кВ «Сибирь-Троицкая» - 34 км, а также на ВЛ-110 кВ «Пресновка-Троицкая» – 49 км. Устройство грозозащиты на данных ВЛ-110 кВ находится в эксплуатации с 1979 года. Из –за длительной эксплуатации и неблагоприятных погодных условий (грозовые разряды в атмосфере) грозозащитный трос потерял свои технические и механические свойства (расплетение жил и т.д) и при дальнейшей эксплуатации возможен обрыв троса, что приведет к отключению ВЛ, перерыву электроснабжения подстанций и потребителей. Замена грозозащитного троса на ВЛ-110 кВ увеличило надежность потребителей Есильского, Жамбылского и Тимирязевского районов Северо-Казахстанской области.

9. выполнена реконструкция административного здания конторы Благовещенской РПБ в Жамбылском районе и установлено блочно-модульное здание для Налобинского мастерского

участка в Кызылжарском районе на сумму 31,819 млн. тенге. Экономической эффективностью данного проекта является снижение износа основных средств (зданий) и эксплуатационных расходов на содержание зданий, что существенно влияет на показатели программы энергосбережения и позволяет снизить расходы энергоресурсов на собственные нужды объектов;

10. разработан проект изменения схемы электроснабжения ПС «Токуши-Тяга» и ПС «Ярмы-Тяга» на сумму 0,489 млн. тенге. Данные работы будут проведены в 2019 г. Изменение схемы электроснабжения необходимо для более надёжного электроснабжения тяговых подстанций Южно-Уральской железной дороги (далее – ЮУЖД), потребителей района М. Жумабаева и Аккайынского района. В результате, реализация инвестиционного проекта значительно повысит надежность в работе ВЛ и обеспечит бесперебойное электроснабжение тяговых ПС.

По направлению инвестиционной программы «**энергосбережение**» израсходовано **290,913 млн. тенге**, в том числе:

1. внедрение АСКУЭ, в рамках данного мероприятия произведена замена оборудования на 1 375 точках учёта нижнего уровня по городу Петропавловску и 25 точках учёта верхнего уровня по области на общую сумму – 92,425 млн. тенге. Автоматизированная система АСКУЭ способствует сокращению потерь электроэнергии, упрощает процесс сбора, хранения, обработки и передачи данных, обеспечивает получение оперативной и аналитической информации о работоспособности узлов учёта для повышения энергетической эффективности и энергосбережения с последующим объединением всех автоматизированных технологических процессов в единую информационную систему от точек установки (ПС-РП-ТП-КТП) на оборудовании находящемся в собственности АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» и потребителей.

2. на сумму 198,487 млн. тенге выполнена реконструкция 23,6 км воздушных линий 0,4 кВ в г. Петропавловске проходящих в Рабочем посёлке от ТП 10/0,4 кВ № 211 по улицам ул.Лазутина, ул. Лобкова, ул. Соленика, ул. Чапаева; от ТП 10/0,4 кВ №206 по ул.Матвеева, ул. Мопровская, ул. Островского, ул. Парижской коммуны, ул. Украинская; от ТП 10/0,4 кВ №210 по ул. 3-й проезд Михеева, ул. Суворова, ул. Энгельса ; от ТП 10/0,4 кВ № 227 по ул. Жданова, ул. Заовражная, ул. Кутузова, ул. Садовая, ул. Тепловозная.

и 15,1 км воздушных линий 0,4 кВ в г. Булаево района М. Жумабаева расположенные от ТП № 7-12 "Школа №1" по улицам С. Муканова, ул. Озёрная, ул. Рабочая, ул. Элеваторная, ул. Целинная; от КТПН № 8-4 "ДОСААФ" по улицам Зелёная, ул. Медиков, ул. Т. Мусаева; ВЛ 0,4 кВ от ТП 400 кВА № 7-6 "ДК" по улицам Береговая, ул. Озёрная, ул. Шверника. Замена «голового» провода на провод марки СИП-4 позволило увеличить пропускную способность и равномерно распределить нагрузки, что привело к стабильному электроснабжению. А также, повысило качество предоставляемых услуг что полностью скажется на удовлетворении потребностей потребителя, и снижении производственных затрат субъекта (потери электроэнергии при её транспортировке, бездоговорное потребление электрической энергии,

затраты на ремонты и устранение аварийных ситуаций, простой электрооборудования и недоотпуск электроэнергии).

По направлению «**модернизация**» на общую сумму **189,346 млн. тенге** было выполнено:

1. создание структуры автоматизированного диспетчерского управления со "SKADA" системой, в рамках данной модернизации в центральной диспетчерской акционерного общества произведена замена устаревшего мнемощита на новый комбинированный щит с видеостеной на базе системы SKADA, а также выполнена реконструкция помещения на сумму 161,926 млн. тенге.

Модернизация диспетчерского управления со "SKADA" системой по г. Петропавловску позволит выстроить новую структуру диспетчерского управления, каналов связи, телемеханики для каждого уровня управления в том числе:

- долгосрочное и краткосрочное планирование режимов;
- оперативное управление нормальными режимами работы электрических сетей, электростанций, энергоблоков и подстанций;
- контроль нагрузки электростанций и потребляемой мощности;
- ретроспективный анализ аварийных ситуаций;
- хранение ретроспективной информации о режиме работы управляемого объекта и ее вывод на печатающее устройство по требованию диспетчера;
- автоматизированное ведение оперативной документации;
- подключение новых потребителей;

2. осуществлена модернизация комплекса технических средств для механизации и автоматизации управленческих и инженерно-технических работ на сумму 27,420 млн. тенге. Акционерное общество в эпоху новых технологий и цифровизации, поддерживает тенденцию развития компьютерных программных обеспечений, автоматизированных систем управления производственными фондами и активами, электронного документооборота, автоматизированной информационной системы удалённого рабочего места участниками процесса и переходит на новый уровень связи, что позволяет эффективно использовать свои данные подключаясь к своей сети, к интеллектуальным помощникам при одновременном использовании программ всеми участниками процесса по осуществлению услуги по передаче и распределению электрической энергии.

В рамках мероприятий по «**приобретению электрооборудования**» предприятием освоены средства в размере **276,369 млн. тенге**, в том числе:

1. стоимостью 113,2 млн.тенге приобретен и установлен силовой трансформатор 25 000 кВА на подстанции 110/10 кВ № 6 расположенной в г. Петропавловске на пересечении ул. Маяковского,64-ул. Амангельды в связи с ростом нагрузок в центральной части города, а также развитием инфраструктуры при строительстве нового микрорайона «Жас Оркен», выполнение данного мероприятия даёт возможность осуществить подключение новых потребителей и тем самым увеличить объёмы передачи и распределения электроэнергии.

2. приобретены и установлены КТПН 10/0,4 кВ- 250 кВА (2 шт.), 400 кВА (1 шт) на сумму 11,281 млн. тенге в г. Петропавловске пос. Рабочий КТПН № 209 на пересечении ул. Караванная-ул. Ломоносова и в г. Булаево район М. Жумабаева КТПН 10/0,4 кВ 250 кВА «ДОСААФ» № 8-4 расположена на пересечении ул. Зеленая и ул. Тахира Мусаева и КТПН 10/0,4 кВ 400 кВА «ДК» №7-6 находящаяся по ул. Набережная.

3. приобретены и заменены 22 трансформатора напряжением 10/0,4 кВ мощностью 25 кВА, 40 кВА, 63 кВА в трансформаторных подстанциях по области на сумму 7,8 млн. тенге.

4. осуществлен закуп ТМЦ для строительства воздушной линии 110 кВ «Новомихайловка-Литейная» на сумму 78,544 млн. тенге, начало строительства которой, запланировано на 2019 год. Строительство ВЛ-110 кВ «Новомихайловка-Литейная», позволит повысить надежность электроснабжения основных потребителей электроэнергии (тяговые ПС ЮУЖД по направлению Петропавловск - Петухово) и послужит резервом для потребителей Мамлютского района СКО, а также создаст кольцевую ВЛ между ПС 220/110/35/10 кВ «Сибирь» (Есильский район)- ПС 110/35/10 кВ «Новомихайловка» - ПС 110/35/10 кВ «Литейная»-(Мамлютский район).

5. приобретены электроизмерительные приборы на сумму 59,194 млн. тенге, необходимость данных цифровых приборов обусловлено пунктом №824 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей. Использование регистраторов на ВЛ 220 кВ и подстанциях 110 кВ позволит с высокой точностью определять расстояние до места повреждения, его характер, что значительно снизит время на отыскание и устранение повреждения, как следствие приведёт к снижению материальных затрат, а также снижения времени ограничения потребителей электроэнергией. Так как регистратор работает в автоматическом режиме, устройству не требуется какое-либо техническое обслуживание. Все данные фиксируемые регистратором, по сети передаются на удаленное рабочее место, оборудованное компьютером с установленным на него программным обеспечением, поставляемым с регистратором.

6. проведены методологические расчеты и измерения оптимальных режимов эксплуатации силового оборудования ПС 110/10 кВ № 3 на сумму 6,339 млн. тенге, для выявления причин аварийных отключений в сетях 10 кВ, негативно влияющих на работоспособность силового электрооборудования подстанции. Проверено соответствие показателей качества электрической энергии требованиям ГОСТ 13109-97 "Нормы качества эл.энергии в системах электроснабжения общего назначения", данные измерения необходимы для разработки и выполнения мероприятий направленных на повышение надежности систем электроснабжения ПС 110/10 кВ № 3 в 2019 году.

Таким образом, в отчетном 2018 году выполнение инвестиционных обязательств, позволило увеличить надежность работы электрических сетей, обеспечить бесперебойность и качество электроснабжения, снизить уровень нормативных технических потерь электроэнергии при ее транспортировке по электрическим сетям до 8,36 % при плане 8,6 % к отпуску в сети. Мероприятия, выполненные в рамках инвестиционной программы, также позволили уменьшить

уровень износа основных средств с 68,4% на начало 2018 года до 67,1% на конец 2018 года, что составило 1,3%.

Планы развития акционерного общества в 2019 году.

В 2019 году акционерное общество планирует направить на реконструкцию и модернизацию основных средств около 1 млрд. 70 млн. тенге, основными мероприятиями которых являются:

- строительство 25 км ВЛ-110 кВ «Новомихайловка-Литейная»;
- реконструкция подстанции 110/10 кВ № 3 в г. Петропавловске;
- реконструкция 31 км ВЛ-0,4 кВ в г. Петропавловске и Есильском районе;
- реконструкция 15 км КЛ 10-0,4 кВ в г. Петропавловске;
- реконструкция оборудования и зданий ТП, РП 10/0,4 кВ в количестве 5-ти шт;
- замена фарфоровой изоляции на ВЛ-110 кВ в количестве 7 500 шт;
- замена грозозащитного троса на ВЛ-110 кВ протяжённостью 22 км;
- реконструкция и ремонт 2-х производственных зданий и сооружений;
- приобретение комплектных трансформаторных подстанций наружной установки 10/0,4 кВ и электротехнической лаборатории.

Инвестиционная программа акционерного общества разработана с учетом приоритетов развития и социально-экономических показателей Республики Казахстан, и предусматривает направление на реконструкцию, модернизацию электроустановок, непосредственно используемых в технологическом цикле предоставления регулируемых услуг, на обеспечение энергосбережения и повышение энергоэффективности, а также повышение качества предоставляемых регулируемых услуг по передаче и распределению электрической энергии.

Реализация данных мероприятий позволит обеспечить стабильность установленных показателей эксплуатации электрических сетей, снизить риски аварийных отключений и простоев оборудования, повысить надёжность и уровень технического состояния основных средств, увеличить объёмы по передаче и распределению электрической энергии и сократить потери электроэнергии при её транспортировке.

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о приростах и убытках*	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге			Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)				
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятия	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	собственные средства***		Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)****		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)						
				план	факт							Амортизация	Прибыль			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года			факт текущего года			
				1	2							3	4			5	6	7	8	9	10	11			12	13	14	15
1.9	Передача и распределение электроэнергии ргн, г. Петропавловск, СКО	Реконструкция зданий мастерских участков и монтажных пунктов РЭС, РПБ.	сумма			2018 год	31 775	31 819	44	Увеличение связано с дополнительными затратами по устройству отомок вокруг зданий мастерского участка и РПБ.																		
1.10	Разработка ПСД на изменение схемы электроснабжения ПС "Токуши-Тага" и ПС "Ярмы-Тага"	Разработка ПСД на изменение схемы электроснабжения ПС "Токуши-Тага" и ПС "Ярмы-Тага"	сумма			2018 год	498	498	0																			
2	Мероприятия по энергосбережению, в том числе							310 684	290 913	-19 771																		
2.1	Ввод в эксплуатацию АСКУЭ	Ввод в эксплуатацию АСКУЭ	сумма			2018 год	82 939	92 425	9 487	Для конфигурации точек учёта, настройки базы данных компонентов и узлов точек АСКУЭ выполнены работы по технической поддержке системы АСКУЭ.																		
2.2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в г. Петропавловске и области	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в г. Петропавловске и области	км	40	38,7	2018 год	227 745	198 487	-29 258	В результате снижения объемов по передаче и распределению электроэнергии (план 1 296 797 тыс.кВт*ч- факт 1 276 323 тыс. кВт*ч), повлекших недополучение средств (в размере 80 181,57 тыс.тенге), предусмотренных в утвержденной тарифной смете на реализацию утвержденной инвестиционной программы в связи с чем отсутствовала возможность для выполнения работ.																		
3	Модернизация, в том числе							192 420	189 346	-3 074																		
3.1	Создание структуры автоматизированного диспетчерского управления со "SCADA" системой	Создание структуры автоматизированного диспетчерского управления со "SCADA" системой	сумма				165 000,00	161 926,00	-3 074	Экономия в результате закупки оборудования для создания структуры АСДУ по цене ниже, чем запланировано.																		
3.2	Модернизация комплекса технических средств для механизации и автоматизации управленческих и инженерно-технических работ	Модернизация комплекса технических средств для механизации и автоматизации управленческих и инженерно-технических работ	сумма				27 420,00	27 420,00	0																			
4	Замена электрооборудования, в том числе							262 212	276 369	14 157																		
4.1	Приобретение трансформатора 25 000 кВА	Приобретение трансформатора 25 000 кВА	шт	1	1		110 229	113 228	2 999	Рост затрат связан за счёт увеличения объемов выполняемых монтажных работ силового трансформатора на подстанции.																		
4.2	Приобретение КТПН 250 кВА	Приобретение КТПН 250 кВА	шт	2	2		7 119	7 664	545	Удорожание мероприятия за счёт выполнения монтажных работ и расходов автотранспортных услуг для установки КТПН.																		
4.3	Приобретение КТПН 400 кВА	Приобретение КТПН 400 кВА	шт	1	1		3 459	3 617	158	Удорожание мероприятия за счёт выполнения монтажных работ и расходов автотранспортных услуг для установки КТПН.																		
4.4	Приобретение трансформаторов 10/0,4 кВ	Приобретение трансформаторов 10/0,4 кВ	шт	22	22		6 459	7 781	1 322	Увеличение за счёт приобретения трансформаторов 10/0,4 кВ у поставщиков по цене выше чем запланировано.																		

Выполнение мероприятий инвестиционной программы позволило улучшить надежность энергосистемы, обеспечить стабильность установленных показателей эксплуатации электрических сетей, требуемые потребителями объем и качество электроэнергии.

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)							Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге			Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)**						Резюме при отклонении достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)				
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)	Отчет о прибылях и убытках*	План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства***		Земельные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)****			Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
				Амортизация	Прибыль							факт прошлого года	факт текущего года			факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года			факт текущего года			
																								план	факт	факт прошлого года
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	
4.5		Приобретение ТМЦ для строительства ВЛ-110 кВ "Невожайловка-Литская"	сумма				76 145,32	78 544,45	2 399	Превышение за счет дополнительного приобретения спецболтов к траверсам для крепления к опоре.																
4.6		Приобретение электромеханических приборов	сумма				58 800,0	59 194,2	394	В результате проработки рынка, стоимость приборов выше, чем при маркетинговых исследованиях.																
4.7	Передача и распределение электроэнергии, г. Петропавловск, СКО	Проведение методологических расчетов оптимальных режимов эксплуатации силового оборудования ПС 110/10 кВ № 3	сумма					6 339		В связи с предстоящим строительством больницы, жилого комплекса, учебных и дошкольных учреждений присоединяемых к подстанции 110/10 кВ № 3 необходимо выполнение измерений и расчетов соответствия показателей качества электрической энергии требованиям ГОСТ 13109-97 "Нормы качества эл.энергии в системах электроснабжения общего назначения" с целью исключения негативного влияния на работоспособность силового электрооборудования подстанции, аварийных отключений на оборудовании подстанции и разработки мероприятий направленных на повышение надежности и расширения систем электроснабжения ПС 110/10 кВ № 3 в 2019 году.																

* - отчет о прибылях и убытках представляется согласно приложению 3 приказа Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404 «Об утверждении содержания и форм годовой финансовой отчетности для публикации организациями публичного интереса (кроме финансовых организаций)»;

** - информация заполняется, в том числе, по иным показателям с учетом специфики отрасли (если предусмотрено в утвержденной инвестиционной программе (проекте));

*** - данная информация представляется с приложением подтверждающих документов по реализации инвестиционной программы (копии соответствующих договоров, контрактов, акты о приеме выполненных работ, справка о стоимости выполненных работ и затрат, счет-фактуры, акты-приемы в эксплуатацию государственных приемочных комиссий, внутренние накладные, внутренние приказы субъектов регулируемого рынка о вводе в эксплуатацию и принятии на баланс);

**** Источниками финансирования инвестиционной программы являются: амортизационные отчисления в размере 810,028 млн.тенге, экономия по статье тарифной сметы "стоимость нормативных технических потерь электроэнергии" за 2017 год в размере 247,432 млн.тенге и собственные оборотные средства в размере 234,831 млн.тенге.

***** Согласно приказу уполномоченного органа с 01.01.2018 г. по 31.01.2018 г. утверждены нормативные технические потери АО «СК РЭК» в размере 11,86 %, однако приказом АО «СК РЭК» скорректирована величина нормативных потерь до 8,6% Данные за 2018 год являются предварительными, так как не завершён аудит финансовой отчетности.

Генеральный директор АО "Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания"



Казановский А.А.