

Заключение
Межотраслевого Совета потребителей по вопросам деятельности
субъектов естественных монополий при Губернаторе Ставропольского
края по результатам рассмотрения проектов корректировки
инвестиционной программы на 2020-2024 годы Государственного
унитарного предприятия Ставропольского края «Ставэлектросеть» (ГУП
СК «Ставэлектросеть»)

Корректировка инвестиционной программы
ГУП СК «Ставэлектросеть» на 2023 год

Инвестиционная программа ГУП СК «Ставэлектросеть» была разработана на период регулирования с 2020 по 2024 годы с разбивкой по годам в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» и утверждена приказом Министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края № 288-О/Д от 25 октября 2019 года.

Утвержденной инвестиционной программой на 2023 год предусмотрены капитальные вложения в размере 278,363 млн. руб. (здесь и далее по тексту пояснительной записки без НДС) в том числе:

- 173,006 млн. руб. – за счет амортизации;
- 105,357 млн. руб. – за счет прибыли.

Протоколом Региональной тарифной комиссии Ставропольского края № 83 от 25 ноября 2022 года для ГУП СК «Ставэлектросеть» приняты в составе неподконтрольных расходов следующие суммы:

- 211,89875 млн. руб. – амортизация основных средств и нематериальных активов;
- 127,8147 млн. руб. – прибыль на капитальные вложения.

Общая сумма капитальных вложений составляет 339,71345 млн. руб.

Инвестиционная программа ГУП СК «Ставэлектросеть» на 2023 год была обоснованно, пересмотрена в связи с:

- изменением суммы капитальных вложений в сторону увеличения на 61,35045 млн. руб.;
- с вступлением в силу изменениями постановления Правительства РФ от 18.04.2020г. №554 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам совершенствования организации учета электрической энергии»;
- выполнением объектов в рамках планового-предусмотрительных ремонтов ранее 2023 года в связи с ростом нагрузок в сетях, и в целях исключения роста отключений и ухудшения качества и надежности электроснабжения, а также с поступившими жалобами от потребителей;
- с необходимостью автоматизации процессов учета транспорта и распределения электроэнергии предприятия;

- с изменением индексов сметной стоимости по статьям затрат, стоимости материалов и оборудования,

Корректировка инвестиционной программы ГУП СК «Ставэлектросеть» предусматривает следующие изменения:

1. Исключены титулы инвестиционной программы на сумму 221,804 млн. руб.

- объекты по строительству АСКУЭ в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Основ организации розничных рынков Федерального закона от 26 марта 2003 года №35 – ФЗ «Об электроэнергетике», которым не предусмотрено включение электросетевыми организациями затрат по замене исправных приборов учета электрической энергии в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

- мероприятия по реконструкции ВЛ-04кВ, связанные с заменой вводов, которые планировалось выполнить с целью строительства АСКУЭ по данным ВЛ в связи с исключением объектов по строительству АСКУЭ.

2. Внесены титулы инвестиционной программы на сумму 256,724млн. руб.:

- включены мероприятия по реконструкции ВЛ-04кВ, ВЛ-10Кв, в связи с ростом нагрузок, значительным износом объектов электросетевого хозяйства и в целях недопущения снижения качества и надежности электроснабжения потребителей, что позволило включить:

- мероприятия по реконструкции ВЛ-10кВ, предусматривающая установку индикаторов короткого замыкания, и строительство системы индикации мест повреждений на ВЛ-10(6)кВ (Светлоград, Новопавловск, Минеральный Воды, Ессентукская) в целях сокращения времени поиска повреждений на ВЛ-10кВ, для повышения надежности электроснабжения потребителей;

- мероприятия по реконструкции ТП, связанных как с заменой силовых трансформаторов (в связи со значительным износом изоляции обмоток силовых трансформаторов, а также отсутствия возможности регулирования напряжения, что приводит к ухудшению качества электрической энергии в периоды зимних и летних пиковых нагрузок), так и с заменой корпуса ТП (в связи со сквозной коррозией корпуса ТП, что приводит к аварийным выходам из строя оборудования и риску доступа к токоведущим частям посторонних лиц животных и птиц;

- установку измерительных расчетных комплексов (замена приборов учета, вышедших из строя и истекшим сроком межповерочного интервала). Инвестиционной программой 2023 года предусмотрено установка 2242 приборов учета, соответствующих требованиям Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 года № 890;

- мероприятие по строительству объектов электросетевого хозяйства (ЛЭП ТП) с целью развития существующей инфраструктуры в условиях роста

потребления электрической энергии в города Ставропольского края. Михайловск, Изобильный, Минеральные Воды, Ипатово, Новоалександровск. Так планируется выполнить строительство 7,75 км линий электропередачи 10кВ, 04кВ, на сумму 23,851 млн. руб., 4 трансформаторных подстанций на сумму 3,887 млн. руб. Также в 2023 году предусмотрено выполнение инвестиционного проекта «Водоотведение грунтовых вод на подстанции ПС 110/10 «Фармацевт» на сумму 20,11млн. руб.;

- предусмотрено строительство одного этапа (Протяженностью участка 3,44 км) ВЛ 35кВ в городе Нефтекумск на сумму 17,185 млн. руб., в связи с высоким износом (68%), наличием существенных дефектов (разрушение стоек опор, износ провода, повреждение изоляторов), которая была построена в 1959 году одновременно с ПС 35,6кВ «Камыш-Бурун» для электроснабжения северной и центральной частей города Нефтекумска (двух микрорайонов и промзоны). В настоящее время является основным либо резервным источником электроснабжения для всех потребителей города.

По инвестиционным проектам, направленным на реконструкцию существующих сетей и строительство новых объектов электросетевого хозяйства, расходы не будут включаться в расходы ГУП СК «Ставэлэктросеть», учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в виде выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением заявителей:

- включено приобретение производственного здания и земельного участка в городе Михайловске в целях организации производственной базы филиала (производственных и офисных помещений, размещения спецтехники, автостоянки для производственного транспорта площадки открытого хранения крупногабаритных материалов и оборудования. Имеющееся в настоящее время на балансе предприятия административное здание не обеспечивают потребности административного персонала, размещение техники и складов;

- в раздел «прочие инвестиционные проекты» в том числе включены реконструкция программного-аппаратного комплекса интеллектуальной системы учета электроэнергии (ПАК ИСУ) (в целях расширения автоматизации процессов учета транспорта и распределения электроэнергии предприятия), приобретение программно-аппаратного комплекса «MaxPatrolVM» (во исполнение требований приказа ФСТЭК России от 18.03.2013 года №21 «Об утверждении состава и содержания организационных мероприятий и технических мер по обеспечению безопасности персональных данных при их обработке в информационных системах персональных данных» и обеспечение мер по контролю (анализу) защищённости персональных данных), приобретение мобильной установке для регенерации обработанного трансформаторного масла УРМ – 1000.

3. В инвестиционную программу внесены инвестиционные проекты на общую сумму 42,726 млн. руб., связанные с подключением новых потребителей (по которым заключены договоры об осуществлении технологического присоединения на дату уточнения проекта инвестиционной программы).

Указанные инвестиционные проекты не включаются в перечень объектов инвестиционной программы финансируемых за счет амортизаций основной средств т нематериальных актив и прибыли на капитальное вложение. Компенсация расходов предприятия осуществляется в соответствие с абзацем 7 пункта 32 и пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетики для утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178, как выпадающие доходы сетевой организации.

Корректировка инвестиционной программы ГУП СК «Ставэлектросеть» на 2020-2024гг – в части в 2023г., как показывают приведенные выше примеры необходима и обоснованна в связи с изменениями законодательства, изменением индексов сметной стоимости, ростом цен на материалы и оборудования, включением объектов для предотвращения аварийных ситуаций и обеспечения качественного и надежного электроснабжения потребителей.

Меры, намеченные в инвестиционной программе, соответствуют требованиями Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009года №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», и обеспечивают выполнение поставленных задач, проводятся в рамках тарифного регулирования, а в ходе публичных обсуждений, замечаний и предложений не поступило. Межотраслевой Совет потребителей рекомендуют утвердить проект корректировки на 2023 год инвестиционной программы ГУП СК «Ставэлектросеть».

Корректировка инвестиционной программы ГУП СК «Ставэлектросеть» на 2020 – 2024 годы с учетом изменений на 2024 год

Утвержденной приказом Министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края № 288-о/д от 25 октября 2019 года инвестиционной программой на 2024 год предусмотрены капитальные вложения в размере 289,498 млн. руб. (здесь и далее по тексту – без НДС) в том числе:

- 179,926 млн. руб. – за счет амортизации;
- 109,572 млн. руб. – за счет прибыли.

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 1178 от 29.12.2011 г. «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике), методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода досрочной индексации ПВВ, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э, ГУП СК «Ставэлектросеть» предлагает в составе неподконтрольных расходов на 2024 год следующие суммы:

- 301,183 млн. руб. – амортизация основных средств и нематериальных активов (рассчитана в соответствии с рекомендациями ФАС России);

- 164,81671 млн. руб. – прибыль на капитальные вложения (не превышает 12% НВВ).

Общая сумма капитальных вложений составит 465,99971 млн. руб.

Инвестиционная программа ГУП СК «Ставэлектросеть» на 2024 год была пересмотрена в связи со следующим:

- с вступившими в силу изменениями Постановления Правительства РФ от 18.04.2020 № 554 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования организации учета электрической энергии;

- выполнением объектов в рамках планово-предупредительных ремонтов ранее 2024 года в связи с ростом нагрузок в сетях, и в целях исключения роста отключений и ухудшения качества и надежности электроснабжения, а также с поступавшими жалобами от потребителей;

- с изменением индексов сметной стоимости по статьям затрат, стоимости материалов и оборудования по отношению к 01.03.2019 года (дата формирования инвестиционной программы ГУП СК «Ставэлектросеть» на 2020-2024 годы);

- с необходимостью завершения строительства четырех этапов ВЛ 3,5 кВ в г. Нефтекумск;

- изменением суммы капитальных вложений в сторону увеличения на 176,502 млн. руб.

Корректировка инвестиционной программы ГУП СК «Ставэлектросеть» предусматривает следующие изменения:

1. Исключены титулы инвестиционной программы на сумму 170,731 млн. руб.;

- исключены объекты по строительству АСКУЭ в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Основ организации розничных рынков Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», которым не предусмотрено включение электросетевыми организациями затрат по замене исправных приборов учета электрической энергии в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

- исключены мероприятия по реконструкции ВЛ-0,4 кВ, связанные с заменой вводов, которые планировалось выполнить с целью строительства АСКУЭ по данным ВЛ в связи с исключением объектов по строительству АСКУЭ.

2. Внесены титулы инвестиционной программы на сумму 275,992 млн. руб.:

- включены мероприятия по реконструкции ВЛ-0,4кВ, ВЛ-10кВ ТП в связи с ростом нагрузок и значительным износом объектов электросетевого хозяйства, в целях недопущения снижения качества и надежности электроснабжения потребителей;

- включены мероприятия по реконструкции ВЛ-10 кВ, предусматривающие установку индикаторов короткого замыкания на ВЛ -10 кВ (Новопавловск) в целях сокращения времени поиска повреждений на ВЛ-10 кВ для повышения надежности электроснабжения потребителей;

- включены мероприятия по реконструкции ТП, связанных как с заменой силовых трансформаторов (в связи со значительным износом изоляции обмоток силовых трансформаторов, а также отсутствия возможности регулирования напряжения, что приводит к ухудшению качества электрической энергии в периоды зимних и летних пиковых нагрузок);

- включена установка измерительных расчетных комплексов (замена приборов учета, вышедших из строя и с истекшим сроком межповерочного интервала). Инвестиционной программой 2024 года предусмотрена установка 1697 приборов учета, соответствующих требований Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 года № 890.

- включены мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства (РП) с целью развития существующей инфраструктуры в условиях роста потребления электрической энергии в ст. Ессентукской Ставропольского края на сумму 16,685 млн. руб.;

- предусмотрено строительство четырех этапов (общей протяженностью 18,875 км) ВЛ 35 кВ в г. Нефтекумск на сумму 123,436 млн. руб., в связи с высоким износом (68%), наличием существенных дефектов (разрушение стоек, опор, износ проводов, повреждение изоляторов). Воздушная линия 35 кВ Л - 529 протяженностью 26 км была построена в 1959 году одновременно с ПС 35/6 кВ «Камыш-Бурун» для электроснабжения северной и центральной частей города Нефтекумска. В настоящее время является основным либо резервным источником электроснабжения для всех потребителей города;

- включено выполнение инвестиционного проекта «Восстановление фундаментов на подстанции ПС 110/10 «Фармацевт» на сумму 19,3 млн. руб.

По инвестиционным проектам, направленным на реконструкцию существующих сетей и строительство новых объектов электросетевого хозяйства, расходы не будут включаться в расходы ГУП СК «Ставэлектросеть», учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в виде выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением заявителей.

- в раздел «прочие инвестиционные проекты», в том числе включены приобретение программно-аппаратного комплекса (во исполнение требований приказа ФСТЭК России от 18.03.2013 года № 21 и информационного сообщения ФСТЭК России об утверждении требований к межсетевым экранам от 28.04.2016 года № 40/24/1986 обеспечения мер по защите информационных систем ее средств, систем связи и передачи данных), приобретение универсального намоточного станка с раскладчиком провода РИФЖ

045119.031.125 (для осуществления перемотки обмоток силовых трансформаторов при ремонте трансформаторов).

Корректировки инвестиционной программы Государственного Унитарного предприятия Ставропольского края «Ставэлектросеть» на 2020 - 2024 годы в части 2024 года, необходима в связи с изменениями законодательства, изменением индексов сметной стоимости, ростом цен на материалы и оборудование, включением объектов для предотвращения аварийных ситуаций и обеспечения качественного и надежного электроснабжения потребителей.

Выполнение инвестиционной программы ГУП СК «Ставэлектросеть» на 2024 год позволит снизить износ объектов основных средств, уменьшить потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям предприятия и увеличить надежность электроснабжения потребителей.

Все изменения мероприятий, предусмотренные в разделах программы на 2024 год обоснованы, целенаправленны, соответствуют требованиям сегодняшнего дня с учетом выполнения программы 2023 года и имеющихся возможностей финансирования в рамках тарифного регулирования.

В ходе публичного обсуждения замечаний и предложений по инвестиционной программе в МСП не поступило.

Межотраслевой Совет потребителей рекомендует утвердить предложенную корректировку программы на 2024 год.

Председатель
Межотраслевого совета потребителей



В.П. Травов