

**Пояснительная записка
по корректировке инвестиционной программе АО "Георгиевские
городские электрические сети" на 2019 г.**

Общий плановый объем финансирования инвестиционной программы на 2019 год (период реализации 2015-2019 г.г.), согласно приказа Министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края №217-о/д от 06 ноября 2014 г., 29,737480 млн. руб. без НДС. Источниками финансирования инвестиционной программы на 2018 год являются: амортизация основных средств и нематериальных активов 18,180000 млн. руб. и прибыль на капитальные вложения 11,55748 млн. руб.

АО «Георгиевские городские электрические сети» предлагает внести изменения в утвержденную ИП 2019 год без изменения объема финансирования.

Целью инвестиционной программы на 2019 год, в соответствии с технической политикой АО «Георгиевские городские электрические сети», является повышение надёжности, уменьшение аварийных ситуаций, снижение процента износа основных средств, повышение качества обслуживания населения и энергетической эффективности объектов электросетевого хозяйства АО «ГТЭС».

1. Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение

1.1 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи

Постоянный рост электропотребления и электрических нагрузок, связанных с интенсивной застройкой, приводят к неизбежной перегрузке и необходимости модернизации действующих сетей напряжением 0,4 кВ коммунально-бытового сектора. Кроме того, в результате большого износа сетей снижается надёжность электроснабжения потребителей, 60% опор и неизолированного провода подлежат замене.

ЛЭП с самонесущим изолированным проводом гораздо надёжнее в эксплуатации, они лучше защищены от коротких замыканий при схлестывании проводов, не отключаются при падении деревьев и веток, устойчивы к гололедообразованию и безопасны при эксплуатации.

В связи с этим, в ИП 2019 г. включена реконструкция ВЛ-0,4/6 кВ, в рамках которой будет выполнена замена неизолированного провода на СИП, деревянных опор на железобетонные.

Реконструкция кабельных линий 6-10 кВ вызвана необходимостью замены кабелей, имеющих сильную коррозию брони и оболочки вследствие физического износа (при отсутствии нулевой проводящей жилы), нормативный срок эксплуатации высоковольтных кабельных линий 25 лет. В результате физического износа кабели неоднократно подвергались ремонтам с установкой соединительных муфт, что за истекший период эксплуатации привело к превышению технической нормы муфт на 1 км.

Целесообразность внедрения предлагаемых мероприятий по реконструкции сетей АО «ГГЭС» основывается на:

- высокой надежности и бесперебойном обеспечении потребителей электроэнергией;
- простоте монтажа и ремонта, особенно при работах под напряжением;
- сокращении объемов аварийно-восстановительных работ;
- возможности сооружения ЛЭП без вырубki деревьев;
- высокой безопасности обслуживания и отсутствии риска поражения при касании фазных проводов, находящихся под напряжением;
- исключении опасности возникновения пожаров и поражения электрическим током в случае падения проводов на землю.

1.3 Прочие инвестиционные проекты

В скорректированную инвестиционную программу АО «ГГЭС» на 2019 год добавлен новый инвестиционный проект:
Модернизация системы АИИСКУЭ.

Основные цели модернизации системы АИИС КУЭ АО «ГГЭС»:

1. автоматизация сбора данных об электропотреблении энергообъекта, в том числе и получение оперативной и достоверной информации о количестве принятой, распределенной, потребленной и переданной электрической энергии;
2. повышение точности коммерческого учета электроэнергии за счет использования современных приборов учета и применения цифровых технологий измерений, сбора и обработки данных;
3. обеспечение синхронности измерений количества электроэнергии;
4. повышение надежности коммерческого учета электроэнергии и защищенности информации на всех уровнях системы, за счет применяемых технических, программных и организационных системных решений.

В 2019 году планируется развитие системы АИИСКУЭ по нескольким направлениям:

- монтаж системы в многоквартирных жилых домах – 63 шт. ;
- монтаж системы у энергоемких потребителей (юридическим лицам) > 2000 кВт*ч-53 шт.;
- монтаж системы у потребителей (юридическим лицам) < 2000 кВт*ч-200 шт.

Модернизация многоуровневой системы АИИСКУЭ предприятия позволит осуществлять своевременный учет расхода электроэнергии сети без необходимости прямого доступа к приборам учета;

- снижать уровень затрат на обслуживание точек учета;
- своевременно выявлять и устранять возможность безнаказанного хищения электроэнергии и других нарушений со стороны конечных потребителей электроэнергии;
- оперативно контролировать и анализировать режим потребления электроэнергии и мощности основными потребителями;

- контролировать техническое состояние систем учета электроэнергии в электроустановках;
- производить расчет небаланса по всем цепям доставки электроэнергии в распределительных сетях 6(10)/0,4 кВ;
- повышать срок службы электрических сетей за счет оперативного контроля их симметричной нагрузки;
- обеспечивать отсутствие искажений при снятии показаний электросчетчиков за счёт исключения человеческого фактора.

Затраты на реализацию данного проекта предусмотрены ИП 2019 г. в размере 3,060001 млн. руб. без НДС.

В данное время на АО «ГТЭС» числится более 70 единиц компьютерной техники для которой необходимо приобретение нового лицензионного программного обеспечения. Лицензионные программы обеспечат АО «ГТЭС» техническую поддержку, функциональность, повысят удобство в использовании. Особо здесь стоит отметить антивирусы. Для них 2-3 обновления в сутки - это единственный способ обеспечивать 100%-ую защиту компьютера от вредоносных программ, а так же надёжность и защищённость. Только использование лицензионного программного обеспечения гарантирует стабильную и непрерывную работу программы в течение длительного времени и оправданность затрат.

В связи с большим объемом обрабатываемой информации, в целях улучшения функционирования АО «ГТЭС», требуется приобретение оргтехники для нужд общества. Существующие оборудование морально устарело и не справляются с реальным объемом. В связи с тем, что в АО «ГТЭС» установлено устаревшее серверное оборудование, планируется его переоснащение. Текущие сервера уже не могут выполнять требуемый функционал, а также неремонтопригодные. Затраты на реализацию данных проектов предусмотрены ИП в 2019 г. в размере 2,135173 млн. руб. без НДС.

На балансе предприятия АО «ГТЭС» числится более 20 видов специализированной техники, которая в большинстве случаев была приобретена в 90-е годы и имеет срок службы более 20 лет. После проведения ряда технических осмотров, были выявлены неполадки, требующие дорогостоящих капитальных ремонтов. Поэтому в инвестиционной программе на 2019 год планируется частичная замена и реконструкция автопарка предприятия, отработавшего два и более срока эксплуатации: приобретение автомобиля ЭТЛ-35К для проведения лабораторных испытаний на сумму 1,398305 млн. руб.

1.4 Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства

В городе имеются трансформаторные подстанции, срок эксплуатации которых начинается с 60 – х годов прошлого столетия. В связи с износом зданий и электрооборудования 6/0,4 кВ трансформаторных подстанций, будет проведена замена устаревших ТП-14, ТП-15. Блочные комплектные трансформаторные подстанции (БКТП) в бетонной оболочке отличаются малыми габаритами, высокой надежностью и прекрасно вписываются в

любой ландшафт, что делает их незаменимыми для применения в городской среде. Для сравнения: площадь стандартной подстанции, традиционно сооружаемых в электрических сетях, составляет 45-60 м². Блочную подстанцию можно будет разместить на площади не более 20 м². Кроме того, полная заводская готовность подстанции позволит смонтировать ее на объекте в течение 1 недели.

Отличительными особенностями и неоспоримыми преимуществами БКТП являются:

- Полная заводская готовность изделия и сдача подстанции заказчику "под ключ";
- Минимальные сроки и высокое качество изготовления;
- Возможность доставки подстанции на объект как автомобильным, так и железнодорожным транспортом;
- Удобство и простота монтажа БКТП на объекте;
- Отсутствие необходимости обслуживания элегазового КРУ среднего напряжения в течение всего расчетного срока службы, составляющего не менее 30 лет;
- Малые габариты здания подстанции;
- Надежная защита электрооборудования от воздействия окружающей среды;
- Соответствие конструкции БКТП современным эстетическим и другим градостроительным требованиям; конструкция экологична (применение герметичных масляных и сухих трансформаторов) и надежна (эксплуатируется при температурах от -50 до +70 °С);
- Сокращение издержек на сооружение и монтаж подстанций на объекте;
- Повышение эффективности использования объекта за счет минимизации, отчуждаемой под подстанцию, площади.

В связи с добавлением новых объектов в скорректированную инвестиционную программу на 2019 год были исключены следующие ранее утвержденные инвестпроекты:

Реконструкция КЛ 6 кВ ОТ ТП-30 ДО ОП. №1 ВЛ К ТП-85;

Реконструкция КЛ 6 кВ ОТ ТП-41 ОП. №12 ВЛ ДО ТП-47;

Реконструкция КЛ 6 кВ ОТ ТП-68 ДО ТП-74;

Реконструкция КЛ 6 кВ ОТ ТП-68 ДО ОП. №159 ВЛ Ф609;

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-158 руб.1 ф."ВЛ пос. Лазурный";

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-162 руб.10 ф."ВЛ Скалозубова-Вершинина";

Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-162 руб.8 ф."ВЛ Филатова-Парковая";

Тепловизор SDS Hotfind-L(160x120точек);

Трассоискатель Metrotech-9890;

Автовышка АП-18-10 двухрядная кабина ГАЗ-3309

на сумму 6,593479 млн.руб.

Исполнительный директор АО "ГТЭС"



А.С. Хлопонин

Утверждаю:
Исполнительный директор
АО "Георгиевские городские электрические сети"

А.С. Хлопонин

2017 года
М.П.

Форма 17. Краткое описание инвестиционной программы. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)

Инвестиционная программа Акционерное общество "Георгиевские городские электрические сети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2017 год

№ п/п	Наименование	Наименование документа - источника данных	Реквизиты документа	Годы		
				2017	2018	2019
1	2	3	4	5.1	5.2	5.3
1	Индексы- дефляторы, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период (в %, к предыдущему году)	Данные сайта Минэкономразвития	24.11.2016	105,40	104,40	104,60
2	Прогноз индексов-дефляторов и инфляции до 2030 г (в %, к предыдущему году)	Данные сайта Минэкономразвития	08.11.2013	106,00	105,00	104,70
3	Наименование индексов-дефляторов, отражающих повышение эффективности инвестиционной деятельности (в %, к предыдущему году)					

Утверждаю:
Исполнительный директор
АО "Георгиевские городские электрические сети"



А.С. Хлопонин

«04» 04 2017 года
М.П.

Форма 18. Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы

Инвестиционная программа Акционерное общество "Георгиевские городские электрические сети"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2017 год

№ п/п	Наименование целевого показателя	Значения целевых показателей, годы		
		2017	2018	2019
1	2	4	5	6
1	Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0574	0,0565	0,0557
2	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети	1,0000	1,0000	1,0000
3	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,8975	0,8975	0,8975



Утверждаю:
Исполнительный директор
АО «Географические городские электрические сети»
А.С. Хлопонин
«04» / 04 2017 года

Форма 19. Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации

Год раскрытия информации: 2017 год

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации
1	2
1	Ставропольский край