

« _____ » _____ 2019 г.

ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА

Замена трансформаторов в ТП - 117, 118, 142, 148, 152, ТП-ГНС, ТП-Воздуходувка мощностью – 400 кВА.

№ п	Данные	Классификатор данных
а)	Идентификатор инвестиционного проекта:	
	<ul style="list-style-type: none"> • Субъект Российской Федерации 	Кабардино-Балкарская Республика
	<ul style="list-style-type: none"> • Место реализации проекта 	ТП - 117 - г. Прохладный, ул. Садовая, 35 а/1, ТП - 118 - г. Прохладный, ул. Кавказская, 26/2, ТП - 142 - г. Прохладный, пер. Медовый, 17/2, ТП - 148 - г. Прохладный, ул. Промышленная, 26/1, ТП - 152 - г. Прохладный, ул. Берегового, 5/1, ТП - ГНС - г. Прохладный, ул. Шаумяна, ТП - Воздуходувка - г. Прохладный, ул. Шаумяна.
	<ul style="list-style-type: none"> • Полное наименование организации 	Акционерное общество «Городские электрические сети»
	<ul style="list-style-type: none"> • Сокращенное наименование организации 	АО «ГЭС»
	<ul style="list-style-type: none"> • Основные виды деятельности 	Передача электрической энергии
	<ul style="list-style-type: none"> • Адрес юридический 	361045, Кабардино-Балкарская Республика, г. Прохладный, ул. Гагарина, д.14.
	<ul style="list-style-type: none"> • Адрес фактический 	361045, Кабардино-Балкарская Республика, г. Прохладный, ул. Гагарина, д.14
	<ul style="list-style-type: none"> • Форма собственности 	Акционерное общество «АО»
	<ul style="list-style-type: none"> • ФИО руководителя 	Литвинов Роман Анатольевич
	<ul style="list-style-type: none"> • Контактные тел., факс, e-mail 	Контактный телефон: (86631) 4-54-10, факс: (86631) 4-54-10, e-mail: info@oao-ges.ru
б)	Планируемые цели, задачи, этапы, сроки:	
	<ul style="list-style-type: none"> • Цели 	Улучшение надежности и качества передачи электрической энергии
	<ul style="list-style-type: none"> • Задачи 	Снижение технологических потерь
	<ul style="list-style-type: none"> • Этапы 	В течение года
	<ul style="list-style-type: none"> • Сроки 	2023 г.
в)	Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности:	
	<ul style="list-style-type: none"> • Экономическая эффективность 	Снижение износа основных фондов, замена морально устаревших и выработавших свой срок трансформаторов
	<ul style="list-style-type: none"> • Социальная эффективность 	Удовлетворение заявок на подключение к электрической сети
г)	Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы):	
	-	Уменьшение затрат на ремонт и техническое обслуживание
	-	Повышение энергетической эффективности
д)	Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работы, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для уже реализуемых проектов:	
	<ul style="list-style-type: none"> • Графики реализации инвестиционного проекта по строительству (реконструкции, модернизации) 	2023 г.
	<ul style="list-style-type: none"> • Объемы финансирования 	2378845 руб. 80 коп.
к)	Информация о степени загрузки вводимых после строительства (реконструкции, модернизации) объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики РФ:	
	<ul style="list-style-type: none"> • Степень загрузки объектов электросетевого хозяйства 	ТП – 117 – 12,28 %, ТП – 118 – 4,32 %, ТП – 142 – 28, 54 %, ТП – 148 – 21,79 %, ТП – 152 – 53,97 %, ТП – ГНС – 48,44 %, ТП – Воздух. ст. – 48,44 %,
л)	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом:	
	<ul style="list-style-type: none"> • Результаты контрольных замеров электрических нагрузок 	ТП № 117 - I = 71 А, ТП № 118 - I = 40 А, ТП № 142 - I = 165 А, ТП № 148 - I = 126 А, ТП № 152 - I = 312 А, ТП № ГНС - I = 280 А, ТП № Воздух. ст. - I = 280 А,
м)	Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом:	
	<ul style="list-style-type: none"> • Максимальная мощность энергопринимающих устройств (ЭПУ) потребителей присоединенных к объекту инвестиционного проекта 	ТП № 117 - P = 44,34 кВт, ТП № 118 - P = 24,98 кВт, ТП № 142 - P = 103,04 кВт, ТП № 148 - P = 78,69 кВт, ТП № 152 - P = 194,85 кВт, ТП № ГНС - P = 174,86 кВт, ТП № Воздух. ст. - P = 174,86 кВт,
п)	Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) которые предусмотрены инвестиционным проектом.	
	<ul style="list-style-type: none"> • Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики 	Прилагается

Главный инженер: _____ Д.С. Каблов

Инженер ПТО: _____ К.В. Филиппов