

## ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА

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

№ п	Данные	Классификатор данных
<b>а)</b>	<b>Идентификатор инвестиционного проекта:</b>	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Субъект Российской Федерации</li> </ul>	Кабардино-Балкарская Республика
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Место реализации проекта</li> </ul>	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"> <li>• Полное наименование организации</li> </ul>	Акционерное общество «Городские электрические сети»
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Сокращенное наименование организации</li> </ul>	АО «ГЭС»
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Основные виды деятельности</li> </ul>	Передача электрической энергии
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Адрес юридический</li> </ul>	361045, Кабардино-Балкарская Республика, г. Прохладный, ул. Гагарина, д.14.
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Адрес фактический</li> </ul>	361045, Кабардино-Балкарская Республика, г. Прохладный, ул. Гагарина, д.14
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Форма собственности</li> </ul>	Акционерное общество «АО»
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ФИО руководителя</li> </ul>	Литвинов Роман Анатольевич
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Контактные тел., факс, e-mail</li> </ul>	Контактный телефон: (86631) 4-54-10, факс: (86631) 4-54-10, e-mail: info@oao-ges.ru
<b>б)</b>	<b>Планируемые цели, задачи, этапы, сроки:</b>	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Цели</li> </ul>	Улучшение надежности и качества передачи электрической энергии
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Задачи</li> </ul>	Снижение технологических потерь
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Этапы</li> </ul>	В течение года
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Сроки</li> </ul>	2023 г.
<b>в)</b>	<b>Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности:</b>	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Экономическая эффективность</li> </ul>	Снижение износа основных фондов, замена морально устаревших и выработавших свой срок трансформаторов
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Социальная эффективность</li> </ul>	Удовлетворение заявок на подключение к электрической сети
<b>г)</b>	<b>Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы):</b>	
	-	Уменьшение затрат на ремонт и техническое обслуживание
	-	Повышение энергетической эффективности
<b>д)</b>	<b>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:</b>	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Графики реализации инвестиционного проекта по строительству (реконструкции, модернизации)</li> </ul>	2023 г.
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Объемы финансирования</li> </ul>	2378845 руб. 80 коп.
<b>к)</b>	<b>Информация о степени загрузки вводимых после строительства (реконструкции, модернизации) объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики РФ:</b>	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Степень загрузки объектов электросетевого хозяйства</li> </ul>	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 %,
<b>л)</b>	<b>Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом:</b>	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Результаты контрольных замеров электрических нагрузок</li> </ul>	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,
<b>м)</b>	<b>Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом:</b>	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Максимальная мощность энергопринимающих устройств (ЭПУ) потребителей присоединенных к объекту инвестиционного проекта</li> </ul>	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,
<b>п)</b>	<b>Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) которые предусмотрены инвестиционным проектом.</b>	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики</li> </ul>	Прилагается

Главный инженер: \_\_\_\_\_ Д.С. Каблов

Инженер ПТО: \_\_\_\_\_ К.В. Филиппов