

# ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА

Замена трансформаторов в ТП-134,142,170,63,67,109, КТП-6, РП-3, мощностью – 250 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>	г. Прохладный, ул. Мастерская, пер. Майский, пер. Медовый, ул. Спортивная, ул. Вичиркина, ул. Энтузиастов, ул. Овчарова, пер. Угольный, ул. Чехова, ул. Свободы, ул. Магистральная,
	<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>	2018 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>	2018 г.
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Объемы финансирования</li> </ul>	2586541 руб. 64 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>	87 %
<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>	КТП № 6 - I = 194 А, РП № 3 - I = 95 А, ТП № 134 - I = 264 А, ТП № 142 - I = 152 А, ТП № 170 - I = 270 А, ТП № 63 - I = 310 А, ТП № 67 - I = 207 А, ТП № 109 - I = 126 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>	КТП № 6 - P = 115 кВт, РП № 3 - P = 70 кВт, ТП № 134 - P = 2115 кВт, ТП № 142 - P = 640 кВт, ТП № 170 - P = 915 кВт, ТП № 63 - P = 1805 кВт, ТП № 67 - P = 1040 кВт, ТП № 109 - P = 355 кВт
<b>п)</b>	<b>Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) которых предусмотрено инвестиционным проектом.</b>	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики</li> </ul>	Прилагается