

УТВЕРЖДАЮ:
И.о. Главного инженера

АО "БЭСК"

А.А. Тимченко

2025 г.



Акционерное общество "Братская электросетевая компания"

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ

электросетевых объектов АО "БЭСК" подлежащих капитальному ремонту в 2025 году

№ пп	Наименование работ, место расположения объектов	Обоснование выполнения работ	Сроки производства работ	
			начало	окончание
1	2	3	4	5
	РЭС-1			
1	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 6кВ № 501 с заменой кабеля от ТП № 510, яч.4 до опоры № 1 - 820м.в Братский район, г.Вихоревка,ул. Зеленая	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что КЛ 6кВ находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации КЛ составляет более 25 лет; на 820 м.кабельной линии установлено 16 муфт снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	июнь	август
2	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 10кВ от ТП № 49 яч.7 до камеры Т-2 Центральный район 11 микрорайон	КЛ-10кВ находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации КЛ составляет 56 лет ; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции; наблюдается нарушение герметичности покрытия кабеля,коррозия оболочки; Требуется проведение капитального ремонта.	май	июнь
3	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 10кВ от ТП № 61 яч.1 до камеры Т-1 Центральный район 4 микрорайон	КЛ-10кВ находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации КЛ составляет 54 года ; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции; наблюдается нарушение герметичности покрытия кабеля,коррозия оболочки; Требуется проведение капитального ремонта.	июнь	июль

4	Капитальный ремонт по замене оборудования в РУ-0,4кВ ТП №93 (замена панелей ЩО-59 - 7шт (4 линейные панели, 2 вводные панели, 1 секционная); замена ошиновки 0,4кВ)	Физический износ оборудования, срок службы более 30лет. Коррозия элементов панелей, обгоревшие подвижные и неподвижные контакты на коммутационных аппаратах более 30%. Многочисленные сколы и трещины, а также следы сварки на опорных изоляторах. Шина алюминиевая имеет множественные технологические отверстия и перегибы, а также оплавления в результате перегрева в местах контактных соединений. Корпуса рубильников роторного типа имеют трещины.	июнь	июль
5	Капитальный ремонт по замене траверс на опорах №131, 134 ВЛ-10кВ ЛЭП №563 (замена 6 траверс)	Срок эксплуатации ВЛ-10кВ составляет 28 лет. На опорах №131, 134 загнивание траверс составляет 50% и более.	июль	август
6	Капитальный ремонт ВЛ-110 кВ ЛЭП - Огнёвка, ЛЭП-Опорная	Срок эксплуатации ВЛ-110кВ составляет 28 лет. Требуется частичная замена изоляторов и промывка изоляторов.	июнь	август
	РЭС-2			
7	Капитальный ремонт ТП № 377 с заменой камер ВН Т-1, ВН Т-2, ВН ввода ЛЭП-904, ВН ввода ЛЭП-909 (с армянскими выключателями нагрузки) на выключатели ВНА с адаптацией в существующие ячейки КСО в жилом районе Энергетик, города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование находится в неудовлетворительном техническом состоянии: износ основных контактов ВН, отсутствие комплектующих срок службы составляет более 25 лет; требуется замена .	июнь	июль
8	Капитальный ремонт ТП № 184 с заменой на вводах Т-1 и Т-2 автоматических выключателей АВМ-15 на ВА-55 1600А в жилом районе Падун, города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование находится в неудовлетворительном техническом состоянии: износ основных контактов АВМ-15, срок службы составляет более 25 лет; требуется замена на ВА	август	сентябрь
9	Капитальный ремонт ТП № 267 с заменой на вводе Т-2 автоматического выключателя АВМ-15 на ВА-55 1600А в жилом районе Гидростроитель, города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование находится в неудовлетворительном техническом состоянии: износ основных контактов АВМ-15, срок службы составляет более 25 лет; требуется замена на ВА	июнь	июль
10	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 6кВ в ТП №99 с заменой участка от ВН Т-1 до камеры трансформатора Т-1 в жилом районе Падун города Братска	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что КЛ 6кВ находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации КЛ составляет более 30 лет; ; наружный изоляционный покров КЛ поврежден; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции, отсутствует запас для переразделки. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	июль	август

11	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 6кВ в ТП №99 с заменой участка от ВН Т-2 до камеры трансформатора Т-2 в жилом районе Падун города Братска	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что КЛ 6кВ находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации КЛ составляет более 30 лет; ; наружный изоляционный покров КЛ поврежден; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции, отсутствует запас для переразделки. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	июль	август
	РЭС-3			
11	Капитальный ремонт участка воздушной линии напряжением 10кВ ЛЭП-104 от оп. № 3 до оп. № 16 ул. Гоголя, р.п. Чунский, Чунского района, Иркутской области.	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ-10кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: загнивание основания деревянных опор сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества. Требуется проведение капитального ремонта.	июнь	август
12	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0,4кВ от опоры №1 до опоры №7/5 фидер 4 от ТП-42, совместная подвеска с ВЛ-10кВ ЛЭП-128, и фидер 1 от опоры №1 до опоры №3 от ТП-42 с заменой проводов линии и проводов ответвления на СИП. ул. Ленина, р.п. Чунский, Чунского района, Иркутской области.	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ-0,4кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии; на линии имеется большое количество скруток, сечение провода не соответствует нагрузке на линии, ответвления выполнены проводом, не соответствующим требованиям ПУЭ. Требуется проведение капитального ремонта.	июль	август
	РЭС-4			
13	капитальный ремонт участка воздушной линии напряжением 6кВ ЛЭП № 207 с заменой опор, траверс, монтажом ж/б приставок (Инв. № 31075) промплощадка УИ ЛПК, г.Усть-Илимск	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ-6кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: загнивание основания деревянных опор сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества. Требуется проведение капитального ремонта.	май	ноябрь
	ЭТЛ			
14	Капитальный ремонт силовых трансформаторов в количестве 59 штук	Акт обследования объекта на проведение кап.ремонта	январь	декабрь