



УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер  
АО "БЭСК"  
А. Тимченко  
\_\_\_\_\_ 2026 г.

Акционерное общество "Братская электросетевая компания"

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
электросетевых объектов АО "БЭСК" подлежащих капитальному ремонту в 2026 году

№ пп	Наименование работ, место расположения объектов	Обоснование выполнения работ	Сроки производства работ	
			начало	окончание
1	2	3	4	5
	<b>РЭС-1</b>			
1	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 10кВ от ТП № 401 яч.3 до камеры Т-1 Центральный район 24 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
2	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 10кВ от ТП № 82 яч.5 до камеры Т-2 Центральный район 13 микрорайон	КЛ-10кВ находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации КЛ составляет 59 лет ; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции; наблюдается нарушение герметичности покрытия кабеля, коррозия оболочки; Требуется проведение капитального ремонта.	июнь	июль
	<b>МУ Вихоревка РЭС-1</b>			
3	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 6кВ № 501 с заменой кабеля от ТП № 510, яч.4 до опоры № 1 - 820м. 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.	июль	октябрь

4	Капитальный ремонт ТП-521 с заменой выключателей ВНПз-10кВ с (пружинным приводом) в яч.1(Т-1), яч.3(Т-2),яч.4 (ЛЭП-514) на выключатели нагрузки ВНА-10кВ с адаптацией к существующим ячейкам КСО Иркутская область, Братский р-он, г. Вихоревка, ул. Ленина	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено большой износ деталей механизма включения-отключения ВНПз-10кВ в яч.1,яч.3,яч.4 Отсутствие запасных частей к выключателям нагрузки данного типа. Заедание механизма сцепления, ( возможно (самопроизвольное отключение) ), выработка деталей. Срок службы выключателей более 30 лет.	июнь	август
5	Капитальный ремонт ВЛ-110кВ ЛЭП -Огнёвка, ЛЭП-Опорная	Срок эксплуатации ВЛ-110кВ составляет 28 лет. Требуется частичная замена изоляторов и промывка изоляторов.	июнь	август
6	Капитальный ремонт ВЛ-10кВ Ф-4 «Посёлок» от ПС 35/10кВ Кургат п. Прибрежный с заменой анкерных опор №9, заменой промежуточных опор №22-37(выборочно), заменой траверс на порах № 13/,13/4.	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок установлено, что ВЛ-10кВ Ф-4 «Посёлок» от ПС 35/10кВ Кургат находится в неудовлетворительном техническом состоянии: загнивание деревянных опор и траверс превышает допустимые нормы. Требуется капитальный ремонт.	апрель	май
<b>РЭС-2</b>				
7	Капитальный ремонт ТП № 271 с заменой на вводах Т-1 и Т-2 автоматических выключателей 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
8	Капитальный ремонт ТП №68 с заменой ВН Т-1, ВН ввода ЛЭП-907 ( армянские выключатели 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	октябрь
9	Капитальный ремонт ВЛ-6 кВ №832 с заменой опор на участке от опоры №6 до опоры №11 в жилом районе Падун, города Братска.	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что опоры на участке находятся в неудовлетворительном техническом состоянии, загнивание элементов стоек, траверс, повреждение приставок. Срок службы более 25 лет, требуется проведение капитального ремонта с заменой опор.	июнь	сентябрь
<b>РЭС-3</b>				
10	Замена ограждения ТП-249 Понерский Чунского округа. р.п. инв.№ 94734	Деревянное ограждение ТП полностью сгнило и демонтировано во избежание травматизма людей. Возможен доступ животных и посторонних лиц.	май	май
11	Замена ограждения ТП-259 Чунского округа. инв.№ 95332 р.п. Новочунка	Деревянное ограждение ТП полностью сгнило и демонтировано во избежание травматизма людей. Возможен доступ животных и посторонних лиц.	август	август
12	Замена ограждения ТП-263 Чунского округа. инв.№ 93405 р.п. Новочунка	Деревянное ограждение ТП полностью сгнило и демонтировано во избежание травматизма людей. Возможен доступ животных и посторонних лиц.	июль	июль

13	Замена ограждения ТП-279 Чунского округа. инв.№ 00304	р.п. Каменск	Деревянное ограждение ТП полностью сгнило и демонтировано во избежание травматизма людей. Возможен доступ животных и посторонних лиц.	июнь	июнь
14	Капитальный ремонт РУ-10кВ ТП-7 с заменой ячеек КСО р.п. Чунский Чунского округа. инв.№ 00236		На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование находится в неудовлетворительном техническом состоянии: износ основных контактов ВН и РВ, следы термических оплавлений контактов, отсутствие заземляющих ножей секции шин, сетчатое ограждение ячеек КСО, отсутствие комплектующих. Ввод в эксплуатацию электроустановки 1964г.	июль	август
15	Капитальный ремонт участков воздушной линии напряжением 10кВ ЛЭП-118 от оп. № 1 до оп. № 24, от оп. 27 до оп. 40, от оп. 27/2 до оп. 27/7. ул. Саянская, Парковая р.п. Чунский, Чунского района, Иркутской области. инв.№ 00198, 00134		Срок эксплуатации ВЛ-10кВ более 25 лет. Деревянные поперечины, траверсы и некоторые стойки анкерных опор имеют большой процент загнивания, частичное или полное разрушение, уменьшение диаметра ниже допустимого. Требуется расчистка охранной зоны от мелколесья, обновление нумерации и знаков безопасности.	февраль	ноябрь
16	Капитальный ремонт анкерных опор №166, 173 воздушной линии напряжением 10кВ ЛЭП-161 р.п. Таргиз, Чунского района, Иркутской области. инв.№ 98930		На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что опоры ВЛ-10кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: загнивание деревянных элементов опор (траверс, подтраверсников) сверх допустимых норм имеют частичное или полное разрушение, уменьшение диаметра ниже допустимого. Требуется расчистка охранной зоны от мелколесья, обновление нумерации и знаков безопасности. Ввод в эксплуатацию электроустановки 1992г. Требуется проведение капитального ремонта.	апрель	апрель
17	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0,4кВ от опоры №1 до опоры №8 линии № 9, 11 от ТП 30, с заменой проводов линии на провода большего сечения. ул. Советская, р.п. Чунский, Чунского округа, Иркутской области. инв.№ 00377		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, воздушная линия проходит по территории АЗС. Опоры выполнены стойками СКЦ-10, имеющими большое количество трещин, оголение арматуры. Металлические траверсы опор имеют множественные следы коррозии, трещины сварных швов. Линия не соответствующим требованиям ПТЭ. Требуется проведение капитального ремонта.	апрель	апрель

18	Капитальный ремонт участка воздушной линии напряжением 6кВ ЛЭП-131 от оп. № 44 до оп. № 150. р.п. Бидога, Хоняки, Чунского округа, Иркутской области. инв.№ 00102, 98656	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ-6кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии; опоры имеют сильный поперечный и продольный наклон. Загнивание стоек анкерной опоры выше допустимого, частичное разрушение траверсы и подтраверсников. Железобетонные приставки имеют большое количество сколов и трещин, оголение арматуры. Деревянная траверса анкерной опоры имеет большой процент загнивания, частичное разрушение, уменьшение диаметра ниже допустимого. Требуется проведение капитального ремонта.	апрель	сентябрь
19	Капитальный ремонт опоры №1 воздушной линии 6кВ ЛЭП-130 р.п. Лесогорск, Чунского округа, Иркутской области. инв.№ 00100	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что загнивание стоек анкерной опоры выше допустимого, частичное разрушение траверсы и подтраверсников. Опора находится в стороне от оси линии. Установлены РВО-6кВ не прошедшие испытания. Железобетонные приставки имеют большое количество сколов и трещин, оголение арматуры.	май	июнь
20	Капитальный ремонт опоры №1 воздушной линии 6кВ ЛЭП-132 р.п. Лесогорск, Чунского округа, Иркутской области. инв.№ 00101	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что загнивание стоек анкерной опоры выше допустимого, частичное разрушение траверсы и подтраверсников. Опора находится в стороне от оси линии. Установлены РВО-6кВ не прошедшие испытания. Железобетонные приставки имеют большое количество сколов и трещин, оголение арматуры.	май	июнь
21	Капитальный ремонт участка воздушной линии напряжением 10кВ ЛЭП-123 от оп. № 1/1 до оп. № 1/3 р.п. Чунский, Чунского округа, Иркутской области. инв.№ 00202	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что загнивание стоек опор выше допустимого, частичное разрушение траверс и подтраверсников. Железобетонные приставки имеют большое количество сколов и трещин, оголение арматуры. Ввод в эксплуатацию участка воздушной линии 1980г.	май	июнь
22	Капитальный ремонт угловой промежуточной опоры № 20/4 воздушной линии напряжением 10кВ ЛЭП-153 р.п. Новочунка, Чунского округа, Иркутской области. инв.№ 00211	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что загнивание стоек опор выше допустимого, частичное разрушение траверсы и подтраверсников. Железобетонные приставки имеют большое количество сколов и трещин, оголение арматуры. Требуется расчистка охранной зоны от мелколесья, обновление нумерации и знаков безопасности.	май	июнь
23	Капитальный ремонт участка воздушной линии напряжением 6кВ ЛЭП-138 от оп. № 115 до оп. № 132 р.п. Лесогорск, Чунского округа, Иркутской области. инв.№ 00106	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что загнивание стоек опор выше допустимого, частичное разрушение траверс и подтраверсников. Железобетонные приставки имеют большое количество сколов и трещин, оголение арматуры. ВЛ-6кВ выполнена сталеалюминиевым проводом не проектного сечения.	июнь	июль

24	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0,4кВ линии № 2, 4, 8 от ТП-223, с заменой опор. ул. Заозёрная, р.п. Октябрьский, Чунского округа, Иркутской области. инв.№ 00424	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ-0,4кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: загнивание стоек промежуточной опоры выше допустимого. Железобетонная приставка имеет большое количество сколов и трещин, оголение арматуры. Опоры имеют сильный поперечный и продольный наклон. Провисание проводов над землёй, габаритные расстояния до проезжей части ниже допустимых. Требуется проведение капитального ремонта.	июнь	июль
25	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 10кВ от опоры №16/1 до опоры №16/4 ЛЭП-110 р.п. Чунский, Чунского округа, Иркутской области. инв.№ 00195	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что опоры ВЛ-10кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: загнивание деревянных элементов опор (траверс, подтраверсников) сверх допустимых норм имеют частичное или полное разрушение, уменьшение диаметра ниже допустимого. Требуется расчистка охранной зоны от мелколесья, обновление нумерации и знаков безопасности.	июль	август
26	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 10кВ от опоры №3 до опоры №10 ЛЭП-137 р.п. Весёлый, Чунского округа, Иркутской области. инв.№ 00208	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что опоры ВЛ-10кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: загнивание деревянных элементов опор (траверс, подтраверсников, стоек опор) сверх допустимых норм имеют частичное или полное разрушение, уменьшение диаметра ниже допустимого. Железобетонные приставки имеют большое количество сколов и трещин, оголение арматуры. Необходима расчистка охранной зоны от мелколесья, обновление нумерации и знаков безопасности. Требуется проведение капитального ремонта.	август	август
27	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0,4кВ линии № 1 от опоры №1 до опоры № 17 ТП-207, с заменой опор. ул. Курченко, р.п. Октябрьский, Чунского округа, Иркутской области. инв.№ 00431	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ-0,4кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: загнивание стоек опор выше допустимого. Железобетонная приставка имеет большое количество сколов и трещин, оголение арматуры. Опоры имеют сильный поперечный и продольный наклон. Провисание проводов над землёй, габаритные расстояния до проезжей части ниже допустимых. Требуется проведение капитального ремонта.	август	август
28	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0,4кВ линии № 2 от ТП-252, с заменой опор. ул. Пожарная, р.п. Новочунка, Чунского округа, Иркутской области. инв.№ 00437	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ-0,4кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: загнивание стоек промежуточных опор выше допустимого. Железобетонная приставка имеет большое количество сколов и трещин, оголение арматуры. Опоры находятся на территории придомовых участков, к ним вплотную примыкают хоз. постройки. Затруднено обслуживание опор. Требуется проведение капитального ремонта.	сентябрь	сентябрь

29	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0,4кВ линии № 2 от ТП-47, с заменой опор. ул. Болотная, р.п. Чунский, Чунского округа, Иркутской области. инв.№ 00361	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ-0,4кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: загнивание стоек промежуточных опор выше допустимого. Железобетонная приставка имеет большое количество сколов и трещин, оголение арматуры. Опоры имеют сильный поперечный и продольный наклон. (отклонение верхнего конца стойки от вертикальной оси вдоль линии превышает 0,5 м). Провисание проводов над землей, габаритные расстояния до проезжей части и между собой ниже допустимых. Требуется проведение капитального ремонта.	октябрь	октябрь
30	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0,4кВ линии № 8 от ТП-105, с заменой опор. ул. Кирова, р.п. Лесогорск, Чунского округа, Иркутской области. инв.№ 00389	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ-0,4кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: загнивание стоек опор выше допустимого. Железобетонная приставка имеет большое количество сколов и трещин, оголение арматуры. Часть линии проходит по территории предприятия, над надворными постройками. Провисание проводов над землей и между собой ниже допустимых. Требуется проведение капитального ремонта.	октябрь	октябрь
31	Капитальный ремонт участка воздушной линии напряжением 10кВ ЛЭП-111 от оп. № 4 до оп. № 18, р.п. Чунский, Чунского района, Иркутской области. инв.№ 00196	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что деревянные траверсы промежуточных опор имеют большой процент загнивания, частичное разрушение, уменьшение диаметра ниже допустимого. Требуется расчистка охранной зоны от мелкокося, обновление нумерации и знаков безопасности.	декабрь	декабрь
	<b>РЭС-4</b>			
32	Капитальный ремонт воздушной линии воздушной линии напряжением 6кВ № 208 с заменой опор, траверс, монтаж двойного крепления провода.	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 6кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 25 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 6кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества. Требуется проведение капитального ремонта.	май	октябрь
	<b>РЭС-Иркутский</b>			
33	Капитальный ремонт ТП № 70 с заменой в РУ-6кВ ячейка №3 РВ-6/600 на ВНА-10/630 с адаптацией в существующую ячейку	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование находится в неудовлетворительном техническом состоянии: износ основных контактов РВ-6/600, срок службы составляет более 68 лет (1957г.); требуется замена на ВНА	июнь	сентябрь
34	Капитальный ремонт ТП-53 с установкой в РУ-0,4кВ, яч.5 прис. Т-2 рубильника РЕ-19 1600А с адаптацией в существующую ячейку	В ТП-53, РУ-0,4 кВ, присоед. Т-2 требуется установка РЕ-19 для организации безопасного производства работ на 2 секции шин.	июнь	сентябрь

35	Капитальный ремонт ТП-56 с заменой в РУ-6кВ ячейки №1, №2 РВ-6/600 на ВНА-10/630 с адаптацией в существующие ячейки	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование находится в неудовлетворительном техническом состоянии: износ основных контактов РВ-6/600, срок службы составляет более 50 лет; требуется замена на ВНА	июнь	сентябрь
36	Капитальный ремонт ТП № 33 с заменой в РУ-6кВ ячейка №3 РВ-6/600 на ВНА-10/630 с адаптацией в существующую ячейку	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование находится в неудовлетворительном техническом состоянии: износ основных контактов РВ-6/600, срок службы составляет более 68 лет (1957г.); требуется замена на ВНА	июнь	июль
37	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0,4кВ от ТП-1951 с монтажом ж/б приставок г Иркутск, п.Максимовщина, пер.3;4;5-Сибирский, ул.-2я Сибирская	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 0,4кВ находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 20 лет загнивание основания деревянных опор сверх допустимых норм . Требуется проведение капитального ремонта	июнь	август
38	Капитальный ремонт воздушной линии 0,4кВ № 93/3 от ТП-93 с выносом участка ВЛ-0,4кВ с участка г.Иркутск, ул Курганская	ВЛ-0,4кВ проходит по участку ул.Курганская 28, опоры находятся в неудовлетворительном состоянии, нет доступа обслуживания, требуется вынос опор с участка	май	июль
39	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0,4кВ от ТП-11-Центральные склады с монтажом ж/б прставок г Иркутск, ул.Центральные склады	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 0,4кВ находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 20 лет загнивание основания деревянных опор сверх допустимых норм . Требуется проведение капитального ремонта	июнь	август
40	Капитальный ремонт воздушной линии 0,4кВ № 36/6 от ТП-36 с частичной заменой провода, опор, и вводов в ж\д г.Иркутск, ул Гравийная	Существующая ВЛ-0,4кВ не соответствует требованиям пожарной безопасности и возросшим нагрузкам. Множественные скрутки проводов в пролётах. Из-за большого срока эксплуатации, потеря механической прочности провода. Ввода в ж/дома выполнены проводом малого сечения, имеются множественные пайки провода	июнь	август
	ЭТЛ			
41	Капитальный ремонт силовых трансформаторов в количестве 58 штук	Акт обследования объекта на проведение кап.ремонта	январь	декабрь

Согласовано: нач. отдела Виноградова А.В. Швец  
Согласовано: зам. главного инженера Веселова Ю.П.