

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер ЗАО "БЭСК"

\_\_\_\_\_ В.В. Воробьев

" \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2012 г.

**ЗАО "Братская электросетевая компания"**

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**

**электросетевых объектов подлежащих капитальному ремонту в 2012 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 масляных выключателей ВМП-10 яч. 4, 5, 6, 8, 9, 10, 14, 16, 17, 18, 22, 24, 25, 26 ЗРУ 10кВ РП-2 по ул.Коммунальной в жилом районе Центральный города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что масляные выключатели ВМП-10 яч. 4, 5, 6, 8, 9, 10, 14, 16, 17, 18, 22, 24, 25, 26 ЗРУ 10кВ РП-2 находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации составляет более 25 лет; коррозия металлических частей; механический износ движущихся и трущихся деталей электрооборудования. Требуется проведение капитального ремонта.	Октябрь	Октябрь
2	Капитальный ремонт масляных выключателей ВМГ-133 яч. 21, 22, 25 РУ 6кВ ПС № 18 в жилом районе Центральный города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что масляные выключатели ВМГ-133 яч. 21, 22, 25 РУ 6кВ ПС № 18 находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации составляет более 25 лет; коррозия металлических частей; механический износ движущихся и трущихся деталей электрооборудования. Требуется проведение капитального ремонта.	Июнь	Июнь

3	Капитальный ремонт масляных выключателей С-35М-630-10 присоединения Т-1 и Т-2 РУ 35кВ ПС "Док" в жилом районе Чекановский города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что масляные выключатели С-35М-630-10 присоединения Т-1 и Т-2 РУ 35кВ ПС "Док" находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации составляет более 25 лет; коррозия металлических частей; механический износ движущихся и трущихся деталей электрооборудования. Требуется проведение капитального ремонта.	Июль	Июль
4	Капитальный ремонт масляного выключателя ВМД 35/600 ввода Т-1 ПС "Порожская" 35/6кВ в жилом районе Порожский города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что масляные выключатели ВМД 35/600 находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации составляет более 25 лет; коррозия металлических частей; механический износ движущихся и трущихся деталей электрооборудования. Требуется проведение капитального ремонта.	Май	Май
5	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 10кВ № 614 с заменой опор и провода в жилом районе Центральный города Братска	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 10кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 25 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 10кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества. Требуется проведение капитального ремонта.	Июнь	Июнь
<b>РЭС-1 МУ Вихоревка</b>				
1	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 6кВ № 101 с заменой кабеля от ТП № 39, яч.4 до опоры №52 в городе Вихоревка, Братского района	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; нагрузка на существующие КЛ в аварийном режиме превышает допустимые значения; наружный изоляционный покров КЛ поврежден; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	май	май
2	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 6кВ № 204 от РП-1800, яч.24 до опоры № 1 в городе Вихоревка, Братского района	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; нагрузка на существующие КЛ в аварийном режиме превышает допустимые значения; наружный изоляционный покров КЛ поврежден; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	сентябрь	сентябрь

3	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 6кВ № 204 от РП-1800, яч.9 до опоры № 1 в городе Вихоревка, Братского района	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; нагрузка на существующие КЛ в аварийном режиме превышает допустимые значения; наружный изоляционный покров КЛ поврежден; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	август	август
4	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 6кВ № 504 от ТП № 19, яч.3 до опоры № 15/11 в городе Вихоревка, Братского района	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; нагрузка на существующие КЛ в аварийном режиме превышает допустимые значения; наружный изоляционный покров КЛ поврежден; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	июль	июль
5	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 6кВ № 516 от ТП № 19, яч.1 до опоры № 25 в городе Вихоревка, Братского района	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; нагрузка на существующие КЛ в аварийном режиме превышает допустимые значения; наружный изоляционный покров КЛ поврежден; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	июнь	июнь
6	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 6кВ №508 с заменой опор в городе Вихоревка, Братского района	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 60% от общего количества. Требуется проведение капитального ремонта.	август	сентябрь

	<b>РЭС-2</b>			
1	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0.4кВ от КТПН №264, ф.8 с частичной заменой опор и голого алюминиевого провода на СИП в жилом районе Гидростроитель, города Братска	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 0.4кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 25 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 0.4кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества; значения расстояний по вертикали от проводов до земли, зеленых насаждений и других объектов менее допустимых; наличие следов оплавления провода; механические повреждения изоляторов. Требуется проведение капитального ремонта.	август	август
2	Капитальный ремонт КТПН 6/0.4кВ 1х400кВА (резерв) в жилом районе Падун, города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование и киоск СКТП находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы КТПН составляет более 25 лет; требуется замена оборудования РУ напряжением 0.4-6кВ (установка дополнительных и замена старых рубильников, замена ВН-6кВ). Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	март	июнь
3	Капитальный ремонт КТПН 6/0.4кВ 1х100кВА № 144 в жилом районе Падун, города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование и киоск СКТП № 144 находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы КТПН № 144 составляет более 25 лет; требуется замена оборудования РУ напряжением 0.4-6кВ (установка дополнительных и замена старых рубильников, замена ВН-6кВ); проходные изоляторы 6кВ находятся на высоте 2м от земли, на траверсе изоляторы имеют одинарное крепление провода. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	февраль	июнь
4	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 0.4кВ с заменой кабеля от КТПН № 215 до первых опор ф.1,2 в жилом районе Гидростроитель, города Братска	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что КЛ 0,4кВ находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации КЛ составляет более 25 лет; нагрузка на существующие КЛ в аварийном режиме превышает допустимые значения; наружный изоляционный покров КЛ поврежден; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	июль	июль

5	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 0.4кВ с заменой кабеля от КТПН №1 до первой опоры ф.1 в поселке Зяба, Братского района	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что КЛ 0,4кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации КЛ составляет более 25 лет; нагрузка на существующие КЛ в аварийном режиме превышает допустимые значения; наружный изоляционный покров КЛ поврежден; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	август	август
6	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 0.4кВ с заменой кабеля от КТПН №1 до первых опор ф.1,2 в поселке Боровское, Братского района	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что КЛ 0,4кВ находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации КЛ составляет более 25 лет; нагрузка на существующие КЛ в аварийном режиме превышает допустимые значения; наружный изоляционный покров КЛ поврежден; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	сентябрь	сентябрь
7	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0.4кВ от КТПН №186, ф.3 с частичной заменой опор и голого алюминиевого провода на СИП в жилом районе Южный Падун, города Братска	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 0.4кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 25 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 0.4кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества; значения расстояний по вертикали от проводов до земли, зеленых насаждений и других объектов менее допустимых; наличие следов оплавления провода; механические повреждения изоляторов. Требуется проведение капитального ремонта.	сентябрь	сентябрь
8	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0.4кВ от КТПН №759, ф.3 с частичной заменой опор и голого алюминиевого провода на СИП в жилом районе Южный Падун, города Братска	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 0.4кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 25 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 0.4кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества; значения расстояний по вертикали от проводов до земли, зеленых насаждений и других объектов менее допустимых; наличие следов оплавления провода; механические повреждения изоляторов. Требуется проведение капитального ремонта.	август	август

9	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0.4кВ от КТПН №170, ф.2 с частичной заменой опор и голого алюминиевого провода на СИП в жилом районе Южный Падун, города Братска	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 0.4кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 25 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 0.4кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества; значения расстояний по вертикали от проводов до земли, зеленых насаждений и других объектов менее допустимых. Требуется проведение капитального ремонта.	сентябрь	сентябрь
10	Капитальный ремонт КТПН 10/0,4кВ № 2 ж/д, с заменой кабельной линии напряжением 0.4кВ от КТПН до первых опор ф.1,2 в поселке Кежемский, Братского района	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование и киоск КТПН №2ж/д находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы КТПН № 2 ж/д составляет более 25 лет; требуется замена оборудования РУ напряжением 0.4-6кВ (установка дополнительных и замена старых рубильников, замена ВН-6кВ). Требуется проведение комплексного капитального ремонта. КЛ 0,4кВ находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации КЛ составляет более 25 лет; нагрузка на существующие КЛ в аварийном режиме превышает допустимые значения; наружный изоляционный покров КЛ поврежден; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	май	май
11	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 0.4кВ с заменой кабеля от КТПН № 2 до первой опоры ф.1 в поселке Шумилово, Братского района	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что КЛ 0,4кВ находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации КЛ составляет более 25 лет; нагрузка на существующие КЛ в аварийном режиме превышает допустимые значения; наружный изоляционный покров КЛ поврежден; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	июль	июль
12	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0.4 кВ от КТП №1 (ВЛ 10 кВ фидера "ДЭС"), ф.2, от оп.6 до оп.6/5, 6/2-2 и от оп.9 до оп.9/3 с частичной заменой опор и голого алюминиевого провода на СИП в поселке Новая Игирма, Нижнеилимского района	На основании графиков ремонта и осмотра электроустановок ( листы осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ-0,4 кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии. Срок эксплуатации ВЛ-0,4 кВ составляет более 20 лет. Загнивание деревянных опор ВЛ-0,4 кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества. Требуется проведение капитального ремонта.	май	май

13	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0.4 кВ от КТП №2 (ВЛ 10 кВ фидера ДЭС), ф.7 с частичной заменой опор и голого алюминиевого провода на СИП в поселке Новая Игирма, Нижнеилимского района	На основании листов осмотра с указанием множества скруток на вводах в ж/дома по улице Илимской подходящих с противоположной стороны улицы, необходимо смонтировать ВЛ-0,4 кВ и заменить ввода в ж/дома так как они не соответствуют ПУЭ.	июнь	июнь
14	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0.4 кВ от КТП №3 (ВЛ 10 кВ фидера ДЭС), ф.5, от оп.5/1 до оп.5/9 с частичной заменой опор и голого алюминиевого провода на СИП в поселке Новая Игирма, Нижнеилимского района	На основании многолетних графиков ремонта и осмотра электроустановок ( листов осмотра, дефектных ведомостей) установлено. Что ВЛ-0,4 кВ находится в неудовлетворительном состоянии. Срок эксплуатации ВЛ-0,4 кВ более 25 лет. Провод ВЛ имеет многочисленные скрутки разного сечения, загнивание опор больше сверх допустимого и составляет 45% от общего количества. Требуется проведение капитального ремонта.	июль	июль
15	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0.4 кВ от ТП № 8, ф.1, от оп.1 до оп.3/16 с частичной заменой опор и голого алюминиевого провода на СИП в поселке Семигорск, Нижнеилимского района	На основании графиков ремонта и осмотра электроустановок ( листы осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ-0,4 кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии. Срок эксплуатации ВЛ-0,4 кВ составляет более 30 лет. Загнивание деревянных опор ВЛ-0,4 кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества. Требуется проведение капитального ремонта.	август	август
16	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 10кВ ф.11 с выносом участка ВЛ от оп.56 до оп.61 с территории подтапливаемой болотистой местности в поселке Хребтовая, Нижнеилимского района	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.	сентябрь	сентябрь
17	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0.4 кВ от ТП № 411, ф.15 с частичной заменой опор и голого алюминиевого провода на СИП в жилом районе Осиновка, города Братска	На основании графиков ремонта и осмотра электроустановок ( листы осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ-0,4 кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии. Срок эксплуатации ВЛ-0,4 кВ составляет более 30 лет. Загнивание деревянных опор ВЛ-0,4 кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества. Требуется проведение капитального ремонта.	июль	июль
18	Капитальный ремонт воздушной и кабельной линии напряжением 6 кВ № 730, № 739 от ПС 35/6 кВ "Осиновка" в жилом районе Гидростроитель, города Братска	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	июнь

19	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 6 кВ № 703 с выносом участка ВЛ от оп.1 до оп.25 с территории индивидуальных участков в жилом районе Гидростроитель, города Братска	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.	январь	март
20	Капитальный ремонт КТПН № 224 на базе в жилом районе Гидростроитель, города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование и киоск СКТП находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы КТПН составляет более 25 лет; требуется замена оборудования РУ напряжением 0.4-6кВ (установка дополнительных и замена старых рубильников, замена ВН-6кВ). Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	ноябрь	декабрь
21	Капитальный ремонт КТПН № 243 на базе в жилом районе Гидростроитель, города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование и киоск СКТП находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы КТПН составляет более 25 лет; требуется замена оборудования РУ напряжением 0.4-6кВ (установка дополнительных и замена старых рубильников, замена ВН-6кВ). Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	ноябрь	декабрь
22	Капитальный ремонт КТПН № 455 на базе в жилом районе Гидростроитель, города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование и киоск СКТП находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы КТПН составляет более 25 лет; требуется замена оборудования РУ напряжением 0.4-6кВ (установка дополнительных и замена старых рубильников, замена ВН-6кВ). Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	ноябрь	декабрь
23	Капитальный ремонт ПС 110/6 кВ «Ангарстрой» с заменой вводов 110 кВ Т-1 в жилом районе Осиновка, города Братска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что высоковольтные вводы 110 кВ Т-1 ПС «Ангарстрой» находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы вводов составляет более 45 лет, нарушена герметичность вводов, обнаружена течь масла. Требуется проведение капитального ремонта с заменой высоковольтных вводов.	июнь	июнь

	РЭС-3			
1	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0.4кВ от ТП №80, ф.1 с частичной заменой опор, установкой ж/б приставок, заменой голого провода на СИП (ответвления на жилые дома) по ул.Мира, ул.Ангарская в поселке Изыкан, Чунского района	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ-0,4 кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 25 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ-0,4 кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества. Провода ответвлений на дома частично выполнены голым проводом малого сечения (менее 16мм <sup>2</sup> ).Требуется проведение капитального ремонта.	Май	Май
2	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0.4кВ от ТП №80, ф.2 с частичной заменой опор, установкой ж/б приставок, заменой голого провода на СИП (ответвления на жилые дома) по ул.Гоголя, ул.Зеленая в поселке Изыкан, Чунского района	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 0,4 кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 25 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 0,4 кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества. Провода ответвлений на дома частично выполнены голым проводом малого сечения (менее 16мм <sup>2</sup> ).Требуется проведение капитального ремонта.	Октябрь	Октябрь
3	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0.4кВ от ТП №80, ф.3 с частичной заменой опор, установкой ж/б приставок, заменой голого провода на СИП (ответвления на жилые дома) по ул.Мира в поселке Изыкан, Чунского района	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 0,4 кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 25 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 0,4 кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества. Провода ответвлений на дома частично выполнены голым проводом малого сечения (менее 16мм <sup>2</sup> ).Требуется проведение капитального ремонта.	Сентябрь	Сентябрь
4	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0.4кВ от ТП №80, ф.4 с частичной заменой опор, установкой ж/б приставок, заменой голого провода на СИП (ответвления на жилые дома) по ул.Гоголя, ул.Зеленая, ул.Коммунистическая в поселке Изыкан, Чунского района	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 0,4 кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 25 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 0,4 кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества. Провода ответвлений на дома частично выполнены голым проводом малого сечения (менее 16мм <sup>2</sup> ).Требуется проведение капитального ремонта.	Сентябрь	Сентябрь

5	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0.4кВ от ТП №80, ф.5 до школы №15, детского сада №32 с частичной заменой опор, установкой ж/б приставок, заменой голого провода на СИП в поселке Изыкан, Чунского района	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ 0,4 кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 25 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 0,4 кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества; наличие оборванных и перегоревших проволок; механические повреждения изоляторов. ВЛ-0,4кВ выполнена голым проводом и проходит по территории детских учреждений. Требуется проведение капитального ремонта.	Август	Август
6	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 6кВ ЛЭП-115 в п. Лесогорск Чунского района с заменой опор и ж/б приставок	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ -6кВ кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 25 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ -6 кВ сверх допустимых норм составляет более 60% от общего количества, разрушение ж/б приставок более 50%. Требуется проведение капитального ремонта.	Июнь	Июнь
7	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 0,4 кВ от ТП № 154, ф.2 с частичной заменой опор, установкой ж/б приставок к деревянным опорам, заменой голого провода на СИП по ул.Набережная в а.Веселый Чунского района	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ- 0,4 кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 25 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ 0,4 кВ сверх допустимых норм составляет более 60% от общего количества. Провод разного сечения, на скрутках. Ответвления на дома выполнены голым проводом малого сечения (менее 16мм <sup>2</sup> ). Требуется проведение капитального ремонта.	Июль	Июль
8	Капитальный ремонт ТП 6/0.4кВ 1х630кВА №6 с заменой панелей ЩО-70, комплексный ремонт оборудования РУ 0.4кВ по ул.50 Лет Октября в поселке Чунский, Чунского района	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотров, дефектная ведомость) установлено, что РУ-0,4 кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации составляет более 45 лет (год ввода в эксплуатацию 1962г.); коррозия металлических оснований ЩО; коммутационные аппараты требуются на больший ток в связи с увеличением нагрузок на бытовых фидерах. Требуется проведение капитального ремонта.	Июль	Июль

9	Прокладка двух КЛ-10 кВ от опоры № 35/6 ЛЭП № 128 до РУ-10кВ ТП-49 ул. Мира п Чунский.	Воздушная линия напряжением 10кВ ЛЭП-128 проходит по территории школы № 90, что является грубым нарушением требований ПУЭ. Замена участка ВЛ на КЛ 10кВ позволит обеспечить надежное и безопасное электроснабжение и выполнение предписаний инспектора Ростехнадзора.	Август	Август
10	Прокладка КЛ 0.4 кВ от ТП-208 до школы № 2 (фидер 1), от ВРУ-0.4 кВ школы до кухни, от ТП-208 до здания Администрации (фидер 5) в п.Октябрьский Чунского района.	Воздушная линия электропередачи напряжением 0.4кВ от ТП-208 в п. Октябрьский Чунского района проходит по территории школы № 2, что является грубым нарушением требований ПУЭ. Замена участка ВЛ на КЛ 0.4кВ позволит обеспечить надежное и безопасное электроснабжение и выполнение предписаний инспектора Ростехнадзора.	Август	сентябрь
<b>РЭС-4</b>				
1	Капитальный ремонт воздушной линии напряжением 35кВ № 36 с заменой элементов опор, установкой ж/б приставок, расположенной на пром. площадке ЛПК, города Усть-Илимска	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что ВЛ напряжением 35кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации ВЛ составляет более 35 лет; загнивание деревянных элементов опор ВЛ напряжением 35кВ сверх допустимых норм составляет более 45% от общего количества. Требуется проведение капитального ремонта.	май	сентябрь
2	Капитальный ремонт КТП 6/0.4кВ №409, расположенной на пром. площадке ЛПК, города Усть-Илимска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование и киоск КТП № 409 находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы КТП № 409 составляет более 25 лет; коррозия металлических частей; механический износ движущихся и трущихся деталей электрооборудования; требуется замена оборудования РУ напряжением 0.4-6кВ (установка дополнительных и замена старых рубильников, замена ШР, ВН). Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	июль	июль
3	Капитальный ремонт КТП 6/0.4кВ №468, расположенной на пром. площадке ЛПК, города Усть-Илимска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что электрооборудование и киоск КТП № 468 находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: срок службы КТП № 468 составляет более 25 лет; коррозия металлических частей; механический износ движущихся и трущихся деталей электрооборудования; требуется замена оборудования РУ напряжением 0.4-6кВ (установка дополнительных и замена старых рубильников, замена ШР, ВН). Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	август	август

4	Капитальный ремонт масляного выключателя МКП-35-1000-25 №22 на ПС "Строительная" 35/6кВ, расположенной на пром. площадке ЛПК, города Усть-Илимска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что масляный выключатель МКП-35 на ПС "Строительная" находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации составляет более 25 лет; коррозия металлических частей; механический износ движущихся и трущихся деталей электрооборудования. Требуется проведение капитального ремонта.	май	май
5	Капитальный ремонт масляного выключателя ВМПЭ-10-630-20 №208 на ПС "Строительная" 35/6кВ, расположенной на пром. площадке ЛПК, города Усть-Илимска	На основании графика ремонта и осмотра электроустановок (листок осмотра, дефектная ведомость) установлено, что масляных выключателей ВМПЭ-10 на ПС "Строительная" находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации составляет более 25 лет; коррозия металлических частей; механический износ движущихся и трущихся деталей электрооборудования. Требуется проведение капитального ремонта.	февраль	февраль
<b>РЭС-Иркутский</b>				
1	Капитальный ремонт кабельной линии напряжением 6кВ с заменой кабеля от ТП № 37 до ТП № 82 в городе Иркутске	На основании многолетнего графика ремонта и осмотра электроустановок (дефектная ведомость) установлено, что КЛ 6кВ находится в неудовлетворительном техническом состоянии: срок эксплуатации КЛ составляет более 25 лет; количество соединительных (ремонтных) муфт составляет 5 и более штук на 1 км КЛ; нагрузка на существующие КЛ в аварийном режиме превышает допустимые значения; наружный изоляционный покров КЛ поврежден; снижение электроизоляционных свойств в результате старения поясной и фазной изоляции. Требуется проведение комплексного капитального ремонта.	Сентябрь	Октябрь
<b>ЭТЛ</b>				
1	Капитальный ремонт трансформаторов в количестве 74 штук.	Акт обследования объекта на проведение кап. ремонта	январь	декабрь
2	Профилактическое восстановление устройств РЗА на РП-2 10кВ в городе Братске	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	октябрь	ноябрь
3	Профилактическое восстановление устройств РЗА п/ст 110/6 "Вихоревка" в Братском районе	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	апрель	май

4	Профилактическое восстановление устройств РЗА п/ст 35/10 "Прибойный" в Братском районе	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	июнь	июнь
5	Профилактическое восстановление устройств РЗА п/ст 35/6 №7 в городе Братске	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	июль	июль
6	Профилактическое восстановление устройств РЗА п/ст 35/6 №17 в городе Братске	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	июнь	июнь
7	Профилактическое восстановление устройств РЗА ТП-721 6 кВ в городе Братске	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	март	март
8	Профилактическое восстановление устройств РЗА п/ст 110/35/6 №22 в городе Братске	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	июнь	июнь
9	Профилактическое восстановление устройств РЗА п/ст 35/10 "Кургат" Братском районе	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	август	август
10	Профилактическое восстановление устройств РЗА п/ст 35/6 "Парчум" в п.Чунский	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	июль	июль
11	Профилактическое восстановление устройств РЗА РП-4 10 кВ в городе Братске	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	март	март
12	Профилактическое восстановление устройств РЗА РП-"Насосная" 10 кВ в городе Братске	Согласно требований РД 153-34.3-35.613-00	октябрь	октябрь

**Согласовано: Начальник ПТО  
Суворов С.Н.**