



Дальние электропередачи сверхвысокого напряжения.ти ЭБС

- 1 Современная электроэнергетика характеризуется основными тенденциями:
- 2 Объединение электроэнергетических систем не требует:
- 3 Показатель натуральной мощности ЛЭП номинальным напряжением 330 кВ составляет порядка:
- 4 Показатель натуральной мощности ЛЭП номинальным напряжением 750 кВ составляет порядка:
- 5 Предельная длина ЛЭП 750 кВ по условию КПД её работы (не менее 90 %) составляет порядка:
- 6 При расчетах ЛЭП СВН принимаются плотности токи равные:
- 7 Величина волнового сопротивления ЛЭП СВН напряжением 750 кВ составляет порядка:
- 8 Величина волнового сопротивления ЛЭП СВН напряжением 500 кВ составляет порядка:
- 9 Расчетная емкость средней фазы ЛЭП СВН при горизонтальной подвеске проводов:
- 10 Величина натуральной мощности линии напряжением 1150 кВ составляет порядка:
- 11 Режим передачи мощности меньше натуральной (режим НМ) по идеализированной линии характеризуется:
- 12 Величина длительно допустимого напряжения для ЛЭП 500 кВ составляет:
- 13 Диапазон длин линии, в котором следует применять метод поправочных коэффициентов для определения параметров схемы замещения ЛЭП, составляет:
- 14 Схемы замещения ЛЭП СВН и четырехполюсники позволяют:
- 15 Метод А.А. Горева, учитывающий распределенность параметров ЛЭП СВН, применяется для линий длиной:
- 16 Изменение активного сопротивления проводов при изменении температуры окружающего воздуха может достигать:





- 17) В практических расчетах для линий длиной до 200-250 км поправочные коэффициенты в методе поправочных коэффициентов близки к:
- 18) В качестве основных расчетных режимов, являющихся граничными, выделяют:
- 19) При осуществлении баланса реактивной мощности в узлах электропередачи в режиме НБ в качестве источников реактивной мощности нельзя рассматривать:
- 20) Для ЛЭП номинальным напряжением 330 кВ величина наибольшего рабочего напряжения составляет:
- 21) Задачами расчётов режима наименьшей передаваемой мощности электропередачи СВН являются:
- 22) Эксплуатационные расчеты режимов работы электропередач СВН проводятся для:
- 23) Наиболее употребительными в практике ведения расчетов режимов являются варианты задания исходных режимных параметров:
- 24) Потери активной мощности (ΔP) в электропередаче СВН не должны превышать уровня:
- 25) С целью уменьшения потерь активной мощности и электроэнергии желательно
- 26) При осуществлении баланса реактивной мощности в узлах электропередачи в режиме НБ в качестве источников реактивной мощности можно рассматривать:
- 27) Дополнительным источником реактивной мощности не является:
- 28) Повышение напряжения на ЛЭП СВН в нормальном режиме работы ограничено значением:
- 29) Значение наибольшего рабочего напряжения, определяемое условиями работы оборудования ПС, для ЛЭП класса напряжения $U_{ном} = 500$ и 750 кВ составляет:
- 30) Значение наибольшего рабочего напряжения, определяемое условиями работы оборудования ПС, для ЛЭП класса напряжения $U_{ном} = 330$ кВ составляет:
- 31) В режиме передачи наименьшей мощности (режим НМ) значение активной мощности может находиться в диапазоне:
- 32) ШР не применяется для:





- 33) Величина потерь активной мощности в ШР СВН составляют:
- 34) Если представить линию электропередачи схемой замещения с собственными и взаимными проводимостями, то активную мощность на концах линии можно определить по соотношениям:
- 35) В режиме наименьших нагрузок (режим НМ) на электростанции рекомендуется поддерживать напряжение:
- 36) Под режимом одностороннего включения подразумевается режим, при котором:
- 37) В режиме одностороннего включения некомпенсированной линии (выключатель разомкнут в конце линии) будет наблюдаться:
- 38) К снижению напряжению в конце линии в режиме холостого хода не приведет:
- 39) Режим одностороннего включения может привести:
- 40) Входное сопротивление линии в режиме одностороннего включения носит:
- 41) Режим одностороннего включения ЛЭП СВН может потребовать дополнительную установку:
- 42) Напряжение на открытом конце ЛЭП СВН в режиме одностороннего включения нельзя снизить при помощи:
- 43) Снижение напряжения на выводах генератора в режиме одностороннего включения по условию устойчивой работы АРВ допускается до:
- 44) Кратковременно допустимое напряжение в режиме синхронизации ЛЭП СВН составляет:
- 45) При работе генератора на емкостную нагрузку:
- 46) Самовозбуждение гидрогенераторов генераторов бывает:
- 47) При рассмотрении вопроса самовозбуждения турбогенераторов необходимо учитывать зоны самовозбуждения:
- 48) При рассмотрении вопроса самовозбуждения гидрогенераторов необходимо учитывать зоны самовозбуждения:
- 49) К мероприятиям по исключению самовозбуждения нельзя отнести:
- 50) К мерам по повышению пропускной способности действующей электропередачи нельзя отнести:





- 51) При включении в линию ШР входное сопротивление $Z_{вх}$:
- 52) Величина реактивной мощности, генерируемой емкостной проводимостью линии, пропорциональна:
- 53) Пропускную способность существующей ЛЭП СВН целесообразно повысить путем:
- 54) Критерием экономичности проведения эксплуатационных расчетов режимов ЛЭП СВН является:

