



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

28 ноября 2017г.

№ 1125

Москва

Об утверждении перечня энергосистем и энергорайонов, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения в 2017 – 2022 годах, и перечня мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в таких энергосистемах и энергорайонах

В целях обеспечения надежного электроснабжения в 2017 – 2022 годах
приказываю:

1. Утвердить прилагаемые:

перечень энергосистем и энергорайонов, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения в 2017 – 2022 годах;

перечень мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах и энергорайонах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения в 2017 – 2022 годах (далее – перечень мероприятий).

2. Рекомендовать:

а) учитывать перечень мероприятий:

субъектам электроэнергетики при подготовке к прохождению отопительных сезонов;

комиссиям по оценке готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительные сезоны при оценке готовности субъектов электроэнергетики к прохождению отопительных сезонов;

б) субъектам электроэнергетики обеспечивать включение в приоритетном порядке в инвестиционные программы, реализуемые в 2017 – 2022 годах, мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах и энергорайонах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения в 2017 – 2022 годах, со сроками в соответствии с перечнем мероприятий;

в) органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченным на утверждение инвестиционных программ в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, обеспечивать контроль за включением в приоритетном порядке в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, реализуемые в 2017 – 2022 годах, мероприятий в соответствии с перечнем мероприятий;

г) субъектам электроэнергетики в срок до 01.12.2017 направить в Минэнерго России укрупненные планы-графики реализации перечня мероприятий с указанием этапов и сроков его реализации;

д) субъектам электроэнергетики в срок до 5 числа месяца, следующего за отчетным, представлять в Минэнерго России отчет о реализации перечня мероприятий.

3. Предоставить заместителю Министра энергетики Российской Федерации А.В. Черезову право подписи приказов Минэнерго России о внесении изменений в перечни, указанные в пункте 1 настоящего приказа.

4. Признать утратившими силу приказы Минэнерго России:

от 03.04.2015 № 215 «Об утверждении перечня регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения и перечня мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в таких регионах на 2015 – 2018 годы»;

от 15.01.2016 № 16 «О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 03.04.2015 № 215»;

от 09.08.2016 № 769 «О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 03.04.2015 № 215».

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя
Министра энергетики Российской Федерации А.В. Черезова.



А.В. Новак

УТВЕРЖДЕН
приказом Минэнерго России
от «28» 11 2017 г. №1125

ПЕРЕЧЕНЬ

энергосистем и энергорайонов, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения в 2017 – 2022 годах

1. Дагестанская энергосистема.
2. Энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя.
3. Якутская энергосистема (Центральный энергорайон).
4. Иркутская энергосистема (Бодайбинский и Мамско-Чуйский энергорайоны).

УТВЕРЖДЕН
приказом Минэнерго России
от «28» 11 2017 г. №1125

ПЕРЕЧЕНЬ

перечень мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах и энергорайонах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения в 2017 – 2022 годах

1. Дагестанская энергосистема

№ п/п	Мероприятие	Срок исполнения	Исполнитель
1.1.	Установка и ввод в работу основных быстродействующих защит на:		
	ВЛ 110 кВ Дербент - Каякент-Тяговая;	декабрь 2017 г.	ОАО «РЖД», ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС»
	ВЛ 110 кВ Чирюрт- Карланюрт-Тяговая;	декабрь 2017 г.	ОАО «РЖД», ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС»
	ВЛ 110 кВ Акташ - Ярыксу, ВЛ 110 кВ Акташ - Сулевкент;	сентябрь 2018 г.	ПАО «Россети», ПАО «МРСК Северного Кавказа»
	ВЛ 110 кВ Акташ - Карланюрт-Тяговая;	сентябрь 2018 г.	ОАО «РЖД», ПАО «Россети», ПАО «МРСК Северного Кавказа»
	ВЛ 110 кВ Чиркей ГПП- Ирганай ГПП;	сентябрь 2018 г.	ПАО «РусГидро» ПАО «Россети», ПАО «МРСК Северного Кавказа»
	ВЛ 110 кВ Изберг-Северная - Манас-Тяговая	сентябрь 2018 г.	ПАО «Россети», ПАО «МРСК Северного Кавказа», ОАО «РЖД»
1.4.	Строительство и ввод в работу ВЛ 500 кВ Невинномысск - Моздок с ПС 500 кВ Моздок.	декабрь 2018 г.	ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС»
1.5.	Установка второго автотрансформатора мощностью 125 МВА на ПС 330 кВ Артем	декабрь 2020 г.	ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС»
1.6.	Изменение фиксации присоединений в РУ 110 кВ ПС 110 кВ Хунзах (перевод ВЛ 110 кВ Хунзах – Шамильское на 1 СШ 110 кВ и перевод ВЛ 110 кВ Гунибская ГЭС - Хунзах на 2 СШ 110 кВ).	декабрь 2018 г.	ПАО «Россети», ПАО «МРСК Северного Кавказа»

2. Энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя

№ п/п	Мероприятие	Срок исполнения	Исполнитель
2.1.	Ввод в работу заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым и ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход на ПС 220 кВ Кафа	декабрь 2019 г.	ПАО «Россети»
2.2.	Строительство и ввод в работу первого энергоблока Симферопольской ПГУ-ТЭС (Таврической ТЭС) и объектов электросетевого хозяйства для выдачи мощности	первый этап май 2018 г.; второй этап июнь 2018 г.;	ООО «ВО «Технопромэкспорт», ГУП РК «Крымэнерго»
2.3.	Строительство и ввод в работу первого энергоблока Севастопольской ПГУ-ТЭС (Балаклавской ТЭС) и объектов электросетевого хозяйства для выдачи мощности	первый этап май 2018 г.; второй этап июнь 2018 г.;	ООО «ВО «Технопромэкспорт», ГУП РК «Крымэнерго»
2.4.	Строительство и ввод в работу ВЛ 500 кВ Ростовская – Тамань с расширением ПС 500 кВ Тамань (с установкой АТ-3 500/220 кВ)	март 2018 г.	ФГБУ «РЭА» Минэнерго России
2.5.	Расширение ПС 500 кВ Ростовская (с установкой ШР 500 кВ)	март 2018 г.	ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС»
2.6.	Строительство и ввод в работу ПГУ 120 МВт на Сакской ТЭЦ и объектов электросетевого хозяйства для выдачи мощности	первый этап (90 МВт) декабрь 2017 г.; второй этап (30 МВт) ноябрь 2018 г.	АО «КРЫМТеплоэлектро-центральный», ГУП РК «Крымэнерго»

3. Якутская энергосистема (Центральный энергорайон)

№ п/п	Мероприятие	Срок исполнения	Исполнитель
3.1.	Строительство и ввод в работу ВЛ 220 кВ Томмот – Майя с ПС 220 кВ Майя, ПС 220 кВ Томмот	декабрь 2018 г. ¹	ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС»
3.2.	Строительство и ввод в работу заходов ВЛ 110 кВ на ПС 220 кВ Майя с образованием новых ВЛ 110 кВ Майя – Табага 1 и 2 цепь, Майя – Чурапча, Майя – Борогонцы, Майя – Нижний Бестях 1 и 2 цепь, для присоединения изолированного Центрального энергорайона Якутской энергосистемы к ОЭС Востока	декабрь 2018 г. ¹	ПАО «РусГидро», ПАО «Якутскэнерго»

¹ срок указан в соответствии с планом мероприятий («дорожной картой») по обеспечению синхронизации работы отдельных энергорайонов Республики Саха (Якутия) с ЕЭС России, утвержденным Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Дворковичем 26 октября 2017 г. № 7822п-П9

4. Иркутская энергосистема
(Бодайбинский и Мамско-Чуйский энергорайоны)

№ п/п	Мероприятие	Срок исполнения	Исполнитель
4.1.	Установка и ввод в работу ИРМ (СТК, БСК) суммарной номинальной мощностью 30 Мвар и устройства автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) в Бодайбинском энергорайоне	декабрь 2017 г.	АО «Витимэнерго»
4.2.	Установка и ввод в работу основных быстродействующих защит на ВЛ 220 кВ транзита 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Таксимо	декабрь 2019 г.	ОАО «ИЭСК», ОАО «РЖД»
4.3.	Ввод в работу АТ-2, СШ 110 кВ и 220 кВ на ПС 220 кВ Мамакан в соответствии с проектной схемой	декабрь 2018 г. ²	АО «Витимэнерго»
4.4.	Строительство и ввод в работу ОРУ-220 кВ на ПС 110 кВ Дяля и ПС 110 кВ Чайнгро с переводом ВЛ 110 кВ Таксимо – Мамакан с отпайками на номинальное напряжение 220 кВ	декабрь 2018 г. ²	АО «Витимэнерго»
4.5.	Выполнение АПВ с УС на ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС – Мамакан	декабрь 2017 г.	АО «Мамаканская ГЭС»
4.6.	Строительство и ввод в работу ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут	декабрь 2018 г.	ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС», ОАО «ИЭСК»
4.7.	Строительство заходов ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Якурим (ВЛ-574) (временно работает на напряжении 220 кВ) на ПС 500 кВ Усть-Кут с образованием ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут №1 и ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Якурим №2	декабрь 2018 г.	ОАО «ИЭСК», ПАО «Иркутскэнерго»
4.8.	Строительство и ввод в работу ПС 220 кВ Сухой Лог и ВЛ 220 кВ Пеледуй – Сухой Лог №1, №2, ВЛ 220 кВ Мамакан – Сухой Лог №1, №2	декабрь 2018 г. ²	ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС», АО «Витимэнерго», АО «ДВЭУК»
4.9.	Строительство и ввод в работу двух ВЛ 220 кВ НПС-6 (Бобровка) – НПС-7(Тира) и двухцепной ВЛ 220 кВ НПС-7(Тира) – НПС-8 (Надеждинская) с ПС 220 кВ НПС-8 (Надеждинская), двух ВЛ 220 кВ НПС-8 (Надеждинская) – НПС-9 (Рассоха) с ПС 220 кВ НПС-9 (Рассоха), двух ВЛ 220 кВ НПС-9 (Рассоха) – Пеледуй с расширением ПС 220 кВ Пеледуй для замыкания транзита 220 кВ Усть-Кут – Пеледуй	декабрь 2018 г. ²	ПАО «Транснефть», ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС», АО «ДВЭУК»

² срок указан в соответствии с планом мероприятий («дорожной картой») по обеспечению синхронизации работы отдельных энергорайонов Республики Саха (Якутия) с ЕЭС России, утвержденным Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Дворковичем 26 октября 2017 г. № 7822п-П9

УКАЗАТЕЛЬ

Рассылки 28.11 2017 № 1125

Инд.	Подразделение	Экз.
	<i>Министр</i>	
АН	Новак А.В.	
	Секретариат Министра	1
	<i>Первый заместитель Министра</i>	
АТ	Текслер А.Л.	
	<i>Заместители Министра</i>	
ИА	Инюцын А.Ю.	
ЮС	Сентюрин Ю.П.	
ВК	Кравченко В.М.	
КМ	Молодцов К.В.	
АЯ	Яновский А.Б.	
ЧА	Черезов А.В.	1
	<i>Структурные подразделения</i>	
02	Департамент государственной энергетической политики	
03	Юридический департамент	1
04	Департамент проектного управления и обеспечения деятельности Министерства	1
05	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	
06	Департамент переработки нефти и газа	
07	Департамент бюджетного планирования и учета	
08	Департамент корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК	
09	Департамент развития электроэнергетики	1
10	Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике	1
11	Департамент угольной и торфяной промышленности	
12	Департамент международного сотрудничества	
13	Департамент административной и законопроектной работы	
14	Отдел безопасности, режима и государственной тайны	
15	Департамент государственной службы и мобилизационной подготовки	
	Итого по рассылке:	6

Ответственный за рассылку: 