



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

П Р И К А З

3 апреля 2015г

№ 215

Москва

Об утверждении перечня регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения и перечня мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в таких регионах на 2015 – 2018 годы

В целях обеспечения надежного электроснабжения регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения на 2015 – 2018 годы (далее – регионы) **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить прилагаемые:

перечень регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения на 2015 – 2018 годы;

перечень мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в регионах с высокими рисками нарушения электроснабжения на 2015 – 2018 годы (далее – перечень мероприятий).

2. Рекомендовать:

а) учитывать перечень мероприятий:

субъектам электроэнергетики в регионах 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 2015 – 2018 годах,

мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в регионах со сроками в соответствии с перечнем мероприятий.

3. Департаменту оперативного контроля и управления в электроэнергетике (Е.П. Грабчаку) совместно с ОАО «СО ЕЭС» до 15 мая 2015 г. представить отчет об исполнении мероприятий, указанных в перечне мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в регионах с высокими рисками нарушения электроснабжения в отопительный сезон 2014 – 2015 годов, утвержденном приказом Минэнерго России от 31 июля 2014 г. № 485.

4. 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.

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

Мини



А.В. Новак

УТВЕРЖДЕН
приказом Минэнерго России
от «03» 04 2015 г. № 215

ПЕРЕЧЕНЬ
регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения
на 2015 – 2018 годы

1. Дагестанская энергосистема.
2. Электроэнергетическая система Крымского федерального округа.
3. Якутская энергосистема (Центральный энергорайон).
4. Иркутская энергосистема (Бодайбинский и Мамско-Чуйский энергорайоны).

УТВЕРЖДЕН

приказом Минэнерго России

от «03» 04 2015 г. № 215

ПЕРЕЧЕНЬ

**мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения
в регионах с высокими рисками нарушения электроснабжения
на 2015 – 2018 годы**

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

№ п/п	Мероприятие	Срок исполне- ния	Исполнитель
4.1	Установка и ввод в работу ИРМ (СТК, БСК) суммарной номинальной мощностью 30 Мвар и устройства автоматики ограничения снижения напряжения (ЛОСН) в Бодайбинском энергорайоне	сентябрь 2015	ЗАО «Витимэнерго»

4.2	Установка и ввод в работу основных быстродействующих защит на ВЛ 220 кВ транзита 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Таксимо	сентябрь 2015	ОАО «ИЭСК», ОАО «Иркутскэнерго», ОАО «РЖД»
4.3	Установка и ввод в работу ИРМ (СТК, БСК) номинальной мощностью 40 Мвар и устройства автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС 220 кВ Северобайкальск	октябрь 2015	ОАО «Россети» ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «РЖД»
4.4	Выполнение на ПС 220 кВ Мамакан устройств ручной синхронизации для присоединений ВЛ 220 кВ Таксимо – Мамакан, ВЛ 110 кВ Таксимо – Мамакан с отпайками и ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС – Мамакан	июль 2016	ЗАО «Витимэнерго»
4.5	Оснащение Мамаканской ГЭС системой группового регулирования активной мощности (ГРАМ) с модернизацией системы регулирования частоты вращения гидрогенераторов ГГ-1 – ГГ-4	июль 2016	ЗАО «Мамаканская ГЭС»
4.6	Ввод в работу АТ-2, СШ 110 кВ и 220 кВ на ПС 220 кВ Мамакан в соответствии с проектной схемой	июль 2016	ЗАО «Витимэнерго»
4.7	Строительство и ввод в работу ОРУ-220 кВ на ПС 110 кВ Дяля и ПС 110 кВ Чаянгро с переводом ВЛ 110 кВ Таксимо – Мамакан с отпайками на номинальное напряжение 220 кВ	июль 2016	ЗАО «Витимэнерго», ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС»
4.8	Выполнение АПВ с УС на ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС – Мамакан	июль 2016	ЗАО «Витимэнерго», ЗАО «Мамаканская ГЭС»
4.9	Строительство и ввод в работу ПС 500 кВ Усть-Кут с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	декабрь 2017	ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «ИЭСК»
4.10	Перезавод ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Якурим (временно работает на напряжении 220 кВ) с ПС 220 кВ Якурим на ПС 500 кВ Усть-Кут с переводом на номинальное напряжение на Усть-Илимской ГЭС	декабрь 2017	ОАО «ИЭСК», ОАО «Иркутскэнерго»

4.11	Строительство и ввод в работу ПС 220 кВ Чертово Корыто и Сухой Лог и ВЛ 220 кВ Пеледуй – Чертово Корыто 1,2 цепь, ВЛ 220 кВ Чертово Корыто – Сухой Лог 1,2 цепь и ВЛ 220 кВ Сухой Лог – Мамакан 1,2 цепь	сентябрь 2018	ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС», ЗАО «Витимэнерго», ОАО «ДВЭУК»
4.12	Строительство и ввод в работу двух ВЛ 220 кВ от ПС 500 кВ Усть-Кут до ПС 220 кВ Талаканская ГТЭС (ПС Талаканская) и двух ВЛ 220 кВ от ПС 220 кВ Талаканская ГТЭС (ПС Талаканская) до ПС 220 кВ Пеледуй, с ПС 220 кВ Бобровка, Тира и Набережная (Киренская)	сентябрь 2018	ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС»