



от 29 июля 2019 г. № 457-р

г. Улан-Удэ

1. Внести следующие изменения в Схему и Программу развития электроэнергетики Республики Бурятия на 2019 - 2023 годы, утвержденные распоряжением Правительства Республики Бурятия от 30.04.2019 № 229-р (в редакции распоряжения Правительства Республики Бурятия от 06.06.2019 № 325-р):

1.1. Таблицу 32.1 изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

1.2. Приложение № 2 «Реестр заявителей (свыше 670 кВт), по заявкам которых заключены договоры технических условий на технологическое присоединение» дополнить пунктом 7 следующего содержания:

«7	19.03.2019	ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Сибири	ООО «Озерное»	Республика Бурятия, Еравнинский район	49000	ПС 220 кВ Чита»
----	------------	--------------------------	---------------	---------------------------------------	-------	-----------------

2. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его подписания.

**Исполняющий обязанности
Председателя Правительства
Республики Бурятия**



И. Зураев

ПРИЛОЖЕНИЕ
к распоряжению Правительства
Республики Бурятия
от 29.07. 2019 № 457-р

Таблица 32.1

ПРЕДЛОЖЕНИЯ
по развитию распределительных сетей, в том числе по перечню и размещению объектов
электроэнергетики напряжением 110 кВ и выше, полученные на основе результатов использования
перспективной расчетной модели для Республики Бурятия

№№ п/п	Наименование объекта	Наименование мероприятия	Характеристики (класс напряжения/ протяженность/ мощность, кВ/км/МВА)	Срок реализации	Обоснование необходимости строительства (возможные риски)	Обоснование включения в схеме и програм- ме развития элек- троэнергетики субъекта Россий- ской Федерации (Схема и про- грамма развития ЕЭС России /расчеты/прочие обоснования)
1	2	3	4	5	6	7
Мероприятия, необходимые для реализации технических условий на технологическое присоединение						
1.	ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут,	Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская трансформаторной мощностью	501 МВА, ШР 180 Мвар,	2019 г.	Обеспечение возможно- сти технологического	Проект СиПР ЕЭС России на 2019 -

1	2	3	4	5	6	7
	ПС 500 кВ Нижнеангарская	501 МВА (3 x 167 МВА) и мощностью средств компенсации реактивной мощности 180 Мвар (1 x ШР - 180 Мвар), строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут и заходов ВЛ 220 кВ Кичера - Новый Уоян и ВЛ 220 кВ Ангоя - Новый Уоян на ПС 500 кВ Нижнеангарская суммарной ориентировочной протяженностью 465 км с расширением ПС 500 кВ Усть-Кут на одну линейную ячейку 500 кВ и установкой СКРМ 50 Мвар (2 x 25 Мвар)	465 км УШР 2 x 63 Мвар		присоединения новых энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»	2025 годы
2.	ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан с отпайками на вновь строящиеся ПС 220 кВ Дяля, ПС 220 кВ Чаянгро	Перевод второй ВЛ 110 кВ Таксимо - Мамакан с отпайками на напряжение 220 кВ со строительством ПС 220 кВ Дяля, Чаянгро	220 кВ, 26,3 МВА	2019 г.	Обеспечение технологического присоединения потребителей АО «Витимэнерго»	Проект СиПР ЕЭС России на 2019 - 2025 годы ТУ на ТП АО «Витимэнерго»
3.	ПС 220 кВ Кижя	Техническое перевооружение тяговой ПС 220 кВ Кижя. Установка 3-го трансформатора 40 МВА+	40 МВА	2019 г.	Обеспечение технологического присоединения потребителей ОАО «РЖД»	Проект СиПР ЕЭС России на 2019 - 2025 годы
4.	ПС 220 кВ	Строительство ПС 220 кВ с одним трансформатором 220/10 кВ мощностью 40	40 МВА, 0,8 км	2019 г.	Обеспечение технологического присоединения ООО «Тепличный комплекс «Гусиноозерский»	Проект СиПР ЕЭС России на 2019 - 2025 годы
	ЛЭП 220 кВ от ВЛ 220 кВ Гусиноозерская ГРЭС - Мухоршибирь (ГМШ-260) до новой ПС 220 кВ	Строительство ЛЭП 220 кВ от ВЛ 220 кВ Гусиноозерская ГРЭС - Мухоршибирь				

1	2	3	4	5	6	7
5.	ПС 220 кВ Саган-Нур	Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Саган-Нур для подключения вновь сооружаемых ВЛ 110 кВ. Строительство двух ПС 110 кВ с трансформаторами 2 x 25 МВА каждая. Строительство ЛЭП 110 кВ от ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Саган-Нур до проектируемых ПС 110 кВ	2 x 25 МВА	2019 г.	Обеспечение технологического присоединения потребителей АО «Разрез Тугнуйский»	ТУ на ТП АО «Разрез Тугнуйский»
6.	ПС 110 кВ Джилинда с отпайками от существующей ВЛ 110 кВ Романовка - Багдарин с отпайками (РБ-125)	Строительство ПС 110 кВ Джилинда с присоединением от существующей ВЛ 110 кВ Романовка - Багдарин с отпайками (РБ-125)	110 кВ, 6,2 км	2019 г.	Выполнение мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Хиагда»	ТУ на ТП АО «Хиагда»
7.	ПС 110 кВ ГПП	Строительство ГПП 110 кВ	2 x 25 МВА	2020 г.	Выполнение мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Улан-Удэнский авиационный завод»	ТУ на ТП АО «Улан-Удэнский авиационный завод»
8.	ВЛ 220 кВ Чита - Озерная, ПС 220/110/10 кВ Озерная	Строительство 2-х цепной ВЛ 220 кВ Чита - Озерная, ПС 220/110/10 кВ Озерная	ПС 220 кВ, 2 x 63 МВА, ВЛ 220 кВ 180 км, ПС 110, 2 x 25 МВА, ПС 110, 2 x 63 МВА	2019 - 2024 г.	Электроснабжение Озерного ГОКа	ТУ на ТП ООО «Озерное»

1	2	3	4	5	6	7
Мероприятия, реализация которых не связана с техническими условиями на технологическое присоединение						
1.	ПС 220 кВ Районная	Реконструкция ПС 220 кВ Районная с заменой АТ-2 мощностью 60 МВА на 63 МВА	63 МВА	2020 г.	Реновация основных фондов	Проект СиПР ЕЭС России на 2019 - 2025 годы
2.	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Кырен (замена трансформаторов 2 x 6,3 МВА на 2 x 10 МВА)	2 x 6,3 МВА на 2 x 10 МВА	110/10	2020 г.	Фактическая загрузка трансформаторного оборудования превышает допустимую	
3.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Гусиноозерская ГРЭС - Гусиное Озеро - 33,5 км	33,5 км	110	2021 г.	Повышенный износ ВЛ, множественные загнивания опор. Акт обследования и оценки состояния воздушной линии электропередачи 110 кВ Гусиноозерск - Селендума (ГС-106) от 17.10.2017 г. Акт технического освидетельствования от 31.07.2018 г.	
4.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Гусиноозерск - Селендума - 26 км	26 км	110	2022 г.	Повышенный износ ВЛ, множественные загнивания опор. Акт обследования и оценки состояния воздушной линии электропередачи 110 кВ Гусиноозерск - Селендума (ГС-106) от 17.10.2017 г. Акт технического освидетельствования от 31.07.2018 г.	

1	2	3	4	5	6	7
5.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Бургултай - Торей (замена опор) - 25,9 км	25,9 км	110	2023 г.	Повышенный износ ВЛ, множественные загнивания опор. Приведение ВЛ в соответствие с требованиями НТД. Акт технического освидетельствования от 26.08.2015 г.	
6.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Селендума - Джида (СД-107) - 33,1 км	33,1 км	110	2023 г.	Повышенный износ ВЛ, множественные загнивания опор. Приведение ВЛ в соответствие с требованиями НТД. Акт технического освидетельствования от 20.07.2016 г.	
7.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Боргой - Петропавловка (БП-169) - 28,2 км	28,2 км	110	2023 г.	Повышенный износ ВЛ, множественные загнивания опор. Приведение ВЛ в соответствие с требованиями НТД. Акт технического освидетельствования от 22.05.2015 г.	
8.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Селендума - Боргой (СБ-108) - 49,1 км	49,1 км	110	2023 г.	Повышенный износ ВЛ, множественные загнивания опор. Приведение ВЛ в соответствие с требованиями НТД. Акт технического освидетельствования от 17.06.2015 г.	

1	2	3	4	5	6	7
9.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Петропавловка - Бургултай (ПБу-170) - 17,8 км	17,8 км	110	2023 г.	Повышенный износ ВЛ, множественные загнивания опор. Приведение ВЛ в соответствие с требованиями НТД. Акт технического освидетельствования от 15.07.2015 г.	
10.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Монды - Самарта (МСС-193) с установкой переключательного пункта - 1 шт.	1 шт.	110	2020 г.	Снижение времени поиска повреждений на ВЛ	
11.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Романовка - Багдарин с отпайками (РБ-125) с установкой переключательного пункта - 1 шт.	1 шт.	110	2020 г.	Снижение времени поиска повреждений на ВЛ	
12.	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Медведчиково» (замена масляных выключателей 110 кВ) - 10 шт.	10 шт.	110	2022 г.	Акт № 690 расследования причин аварии, произошедшей 25.11.2015 г. Акт технического освидетельствования электрооборудования ПС 110 кВ Медведчиково от 30.03.2015 г.	

1	2	3	4	5	6	7
13.	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Инкурская с заменой конденсаторных батарей 8 МВАр - 2 шт.	2 шт.	6	2019 г.	С целью обеспечения на ПС 110 кВ Инкурская экологических норм (трихлордифенил), создание возможности регулирования напряжения, повышение качества электрической энергии	
14.	Модернизация ПС 110/10 кВ Монгой с заменой трансформатора 1Т ТМН-2500/110/10 на ТМН-2500/110/10 (1 x 2,5 МВА на 1 x 2,5 МВА), находящегося на учащенном диагностическом контроле	1 x 2,5 МВА на 1 x 2,5 МВА	110	2022 г.	Превышение концентрации водорода в трансформаторе в 6 раз. Протоколы ХАРГ	
15.	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Гусино-озерская с заменой трансформатора 1Т ТДТН-16000/110/35/10 на ТДТН-16000/110/35/10 (1 x 16 МВА на 1 x 16 МВА), находящегося на учащенном диагностическом контроле	1 x 16 МВА на 1 x 16 МВА	110	2023 г.	Превышение концентрации водорода в трансформаторе в 6 раз. Протоколы ХАРГ	