

Развитие электросетевого хозяйства на территории Республики Бурятия

*Докладчик:
Заместитель Председателя Правительства
Республики Бурятия по развитию инфраструктуры
Н.М. Зубарев*

г. Чита, 2013 г.

Фактический баланс мощности в ОЗП 2012/2013г.г. Севербайкальского участка БАМ.

2



Строительство ВЛ 500 кВ «Усть-Кут - Нижнеангарская» с ПС 500 кВ «Нижнеангарская» с заходами ВЛ 220 кВ транзита Северобайкальск - Таксимо

3

Перспективная нагрузка:

- Холоднинский ГОК – 40 МВт;
- Цементный завод в районе Таксимо – 65 МВт;
- Увеличение мощности Бодайбинского месторождения – на 40 МВт;
- Увеличение нагрузки ОАО «РЖД» в зоне БАМ на 80 МВт;

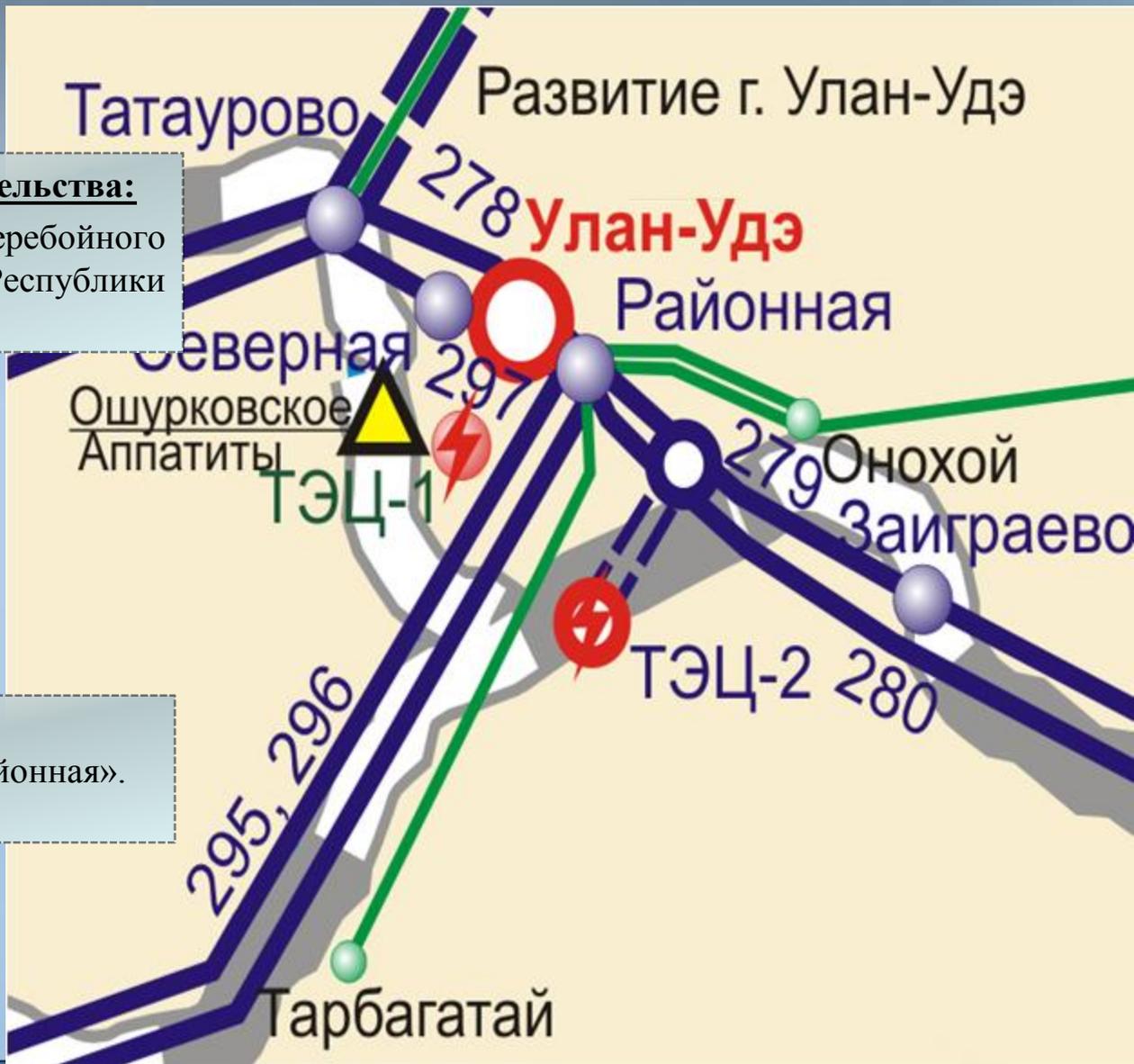
Заявки, поданные на технологическое присоединение:

- ООО «Артель старателей «Западная» – 3,3 МВт (электрические сети построены, нет возможности включения). В технические условия на технологическое присоединение включены отлагательные условия до включения под напряжение ВЛ 500 кВ «Усть-Кут – Нижнеангарская» с ПС 500 кВ «Нижнеангарская» (2016-2017 гг.)



Планируемое строительство

- ВЛ 500 кВ «Усть-Кут – Нижнеангарская» с ПС 500 кВ «Нижнеангарская» с заходами ВЛ 220 кВ.
- 289 км.
 - (501+167) МВА
 - УШР 180 Мвар
 - СТК 50 Мвар
- Стоимость строительства 11 471,73 млн.руб.**



Развитие г. Улан-Удэ

Татаурово

Улан-Удэ

Районная

Северная

Ошурковское
Аппатиты

ТЭЦ-1

Онохой

Заиграево

ТЭЦ-2 280

295, 296

Тарбагатай

Обоснование необходимости строительства:

- Обеспечение надежного и бесперебойного энергетического обеспечения энергетического узла Республики Бурятия - ПС «Районная»;

Планируемое строительство

Комплексная реконструкция ПС «Районная».
Стоимость работ 3 900 млн.руб.

Строительство ВЛ 220 кВ «Улан-Удэ-Хоринск-Еравна»

с ПС 220 кВ «Хоринск» и ПС 220 кВ «Еравна»

Заявки поданные на технологическое присоединение:

- **ОАО «Хиагда»** – 7 МВт, года ввода 2013 – 2,0 МВт, 2014 – 5,0 МВт;

Перспектива подключения новых потребителей:

- **Озерный ГОК** – 75 МВт (с перспективой строительства металлургического комбината и увеличением мощности до 240 МВт), года ввода 2015 – 30 МВт, 2016 - 45 МВт;

- **ОАО «Байкальская лесная компания»** – 20 МВт (2016 год);



Планируемое строительство

2-х цепная ВЛ 220 кВ «Улан-Удэ-Хоринск-Еравна» (2x400 км).

ПС 220 кВ «Хоринск» (1x63 МВА).

ПС 220 кВ «Еравна» (1x63 МВА).

Стоимость строительства 16 082 млн.руб.

Необходимость реализации:

Обусловлена дефицитом тепловой мощности по г. Улан-Удэ к 2018 году в объеме 153,9 Гкал и перспективой подключения новых потребителей.

Необходимая электрическая мощность энергоузла «город Улан-Удэ» составит 114 МВт.

Выдача мощности в объеме 65 МВт для обеспечения потребностей в электроэнергии ОЭЗ ТРТ «Байкальская гавань».

Выдача мощности ВЛ 220 кВ «Улан-Удэ-Хоринск-Еравна» для развития ГОКов Озерного рудного узла. До 2025 года суммарная потребность ожидается на уровне 240 МВт.



Планируемое строительство:

Строительство двух энергоблоков по 120 МВт выработки электрической энергии, производства 360 Гкал в час.

Ориентировочная стоимость строительства 16,6 млрд.руб.

Строительство сетей напряжением 110 кВ и ниже

Реконструкция ВЛ-35 кВ «Монды-Сорок-Самарта»

Строительство ВЛ 35 кВ «Орлик-Хужир», с реконструкцией ОРУ ПС 35/10 кВ «Орлик» строительство ПС 35/10 кВ «Хужир»

Заявки поданные на технологическое присоединение:

- ООО «Хужир Энтэрпрайз» – 4,1 МВт, Строительство золото-извлекающей фабрики в Окинском районе Республики Бурятия. Год ввода 2013 г.

Планируемые мероприятия

- Реконструкция ВЛ-35 кВ «Монды-Сорок-Самарта» (62,3 км.).
- Стоимость реконструкции 563,2 млн.руб.
- Реконструкция ПС «Монды».
- Стоимость реконструкции 50 млн.руб.
- Строительство ВЛ 35 кВ «Орлик-Хужир» (30 км.);
- реконструкция ОРУ ПС 35/10 кВ «Орлик»;
- строительство ПС 35/10 кВ «Хужир» (2х6,3 МВА);
- Стоимость строительства 418,3 млн.руб.



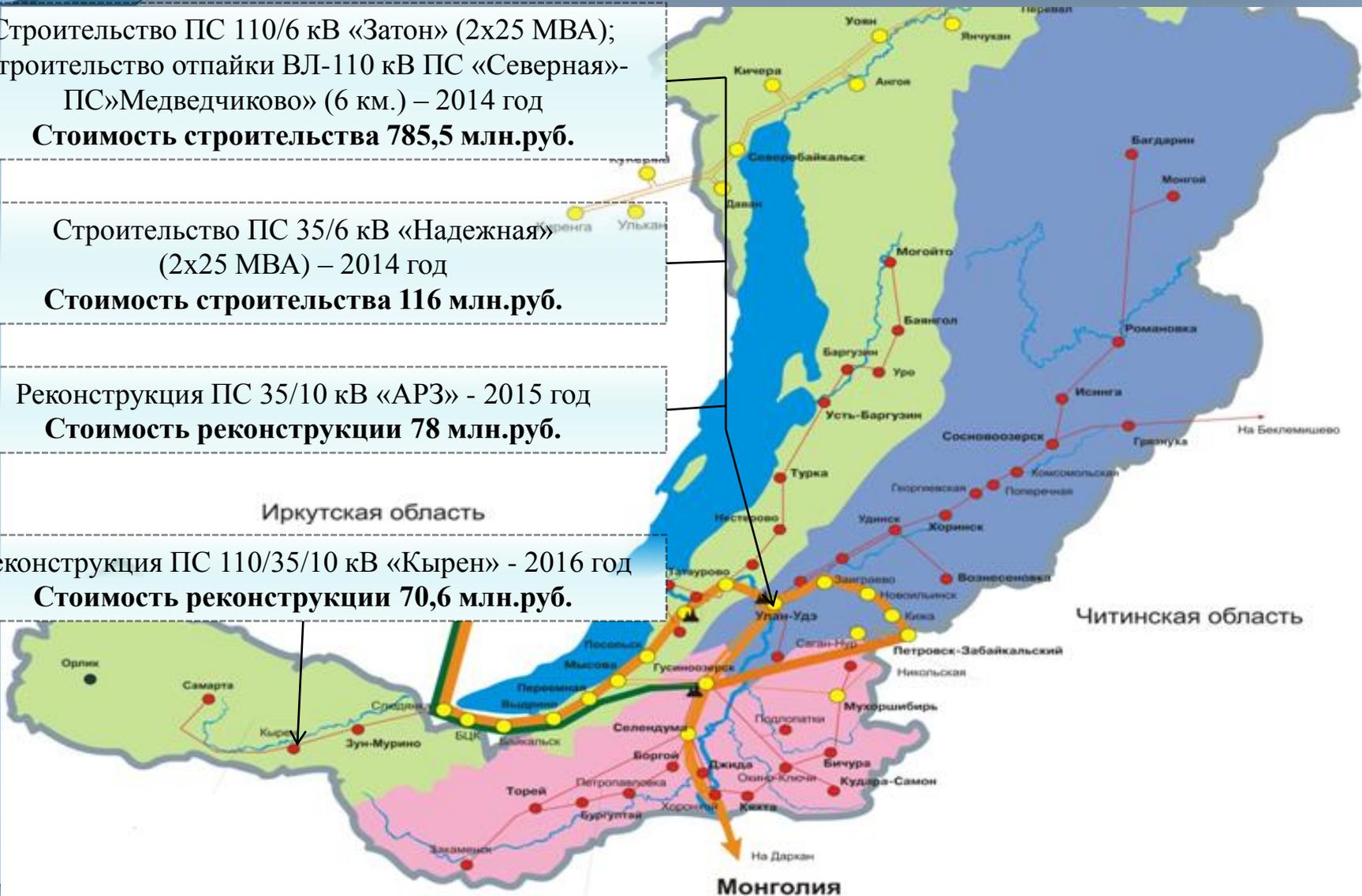
Реконструкция закрытых центров питания Республики Бурятия

Строительство ПС 110/6 кВ «Затон» (2x25 МВА);
Строительство отпайки ВЛ-110 кВ ПС «Северная»-
ПС «Медведчиково» (6 км.) – 2014 год
Стоимость строительства 785,5 млн.руб.

Строительство ПС 35/6 кВ «Надежная»
(2x25 МВА) – 2014 год
Стоимость строительства 116 млн.руб.

Реконструкция ПС 35/10 кВ «АРЗ» - 2015 год
Стоимость реконструкции 78 млн.руб.

Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Кырен» - 2016 год
Стоимость реконструкции 70,6 млн.руб.



1. Поддержать предложения Республики Бурятия в части развития электросетевого хозяйства региона и рекомендовать ОАО «Россети» учесть указанные объекты при корректировке инвестиционной программы;
2. Рекомендовать ОАО «Россети» выйти с предложением в Правительство России о согласовании размещения объектов строительства ВЛ 500 кВ «Усть-Кут - Нижнеангарская» в Центральной экологической зоне Байкальской природной территории;
3. Учитывая сокращение объемов финансирования инвестиционных программ субъектов энергетики и необходимостью реализации приоритетных проектов по строительству электрических сетей в Республике Бурятия рекомендовать ОАО «Россети» совместно с Правительством Республики Бурятия подготовить заявку в Минэнерго России для включения финансирования строительства сетевых объектов в проект Федеральной целевой программы «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Байкальского региона до 2018 года»:
 - **ВЛ 220 кВ «Татаурово-Горячинская-Баргузин»** с ПС 220 кВ «Баргузин» 2-й пусковой комплекс (строительство, объем финансирования **3 130,43** млн.руб., срок реализации – 2014-2015 гг.).
 - **Подстанция 220 кВ «Районная»** (реконструкция, объем финансирования **3 900** млн.руб., срок реализации – 2014-2015 гг.);

- **ВЛ 220 кВ «Улан-Удэ-Хоринск-Еравна», ПС 220 кВ «Хоринск», ПС 220 кВ «Еравна»** (строительство, объем финансирования **16 082** млн.руб., срок реализации – 2014-2016 гг.);
- **ВЛ-35 кВ «Монды-Сорок-Самарта»** (реконструкция, объем финансирования **563,2** млн.руб., срок реализации – 2014-2015 гг.);
- **ВЛ 35 кВ «Орлик-Хужир», с реконструкцией ОРУ ПС 35/10 кВ «Орлик»** строительство ПС 35/10 кВ «Хужир» (Строительство, объем финансирования **418,3** млн.руб., срок реализации – 2014 - 2015 гг.);
- **ВЛ 35 кВ «Инкурская-Холтосон» с ПС 35 кВ «Холтосон», ПС 35 кВ «Инкур» и реконструкцией ПС 110/35/6 кВ «Инкурская»** (строительство, объем финансирования **646,39** млн.руб., срок реализации – 2014-2016 гг.);
- **ВЛ 110 кВ «Медведчиково-Жарчиха» с ПС 110/6 кВ «Жарчиха»** (Строительство объем финансирования **551,3** млн.руб., срок реализации – 2014-2015 гг.);
- **ПС «Монды»** (Реконструкция, объем финансирования 50 млн.руб., срок реализации – 2014 гг.);
- **ПС 110/6 кВ «Затон», ВЛ-110 кВ ПС «Северная»-ПС«Медведчиково»** (Строительство, объем финансирования **785,5** млн.руб., срок реализации – 2014-2015 гг.);
- **ПС 35/6 кВ «Надежная»** (Строительство, объем финансирования **116** млн.руб., срок реализации – 2014-2015 гг.);
- **ПС 35/10 кВ «АРЗ»** (Реконструкция, объем финансирования **78** млн.руб., срок реализации – 2014-2015 гг.);

- **ПС 110/35/10 кВ «Кырен»** (Реконструкция, объем финансирования **70,6** млн.руб., срок реализации – 2015-2016 гг.);
 - **ПС 35/10 кВ «Полигон»** (Реконструкция, объем финансирования **47,06** млн.руб., срок реализации – 2015-2016 гг.);
4. Полномочному представительству Президента Российской Федерации в Сибирском федеральном округе оказать содействие в организации безусловного исполнения поручений Президента Российской Федерации по вопросу выравнивания тарифов на электрическую энергию в Республике Бурятия по отношению к тарифам Иркутской области.
 5. Поддержать Правительство Республики Бурятия по внесению изменений в действующее федеральное законодательство в части установления ставки перекрестного субсидирования для Республики Бурятия в 2014 году в размере **1 052** рублей за тысячу киловатт-часов.
 6. Поддержать Правительство РБ и обратиться в Правительство РФ о закреплении статуса Гарантирующего поставщика на территории республики за сетевой организацией ОАО «МРСК Сибири».

БЛАГОДАРЮ ЗА ВНИМАНИЕ!