**Предложения по актуализации данных Раздел 4 г)и), Раздел 5 г)д)**

**Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

**г)** **Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавшим нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.**

Ликвидация котельной КЖП может привести к полному прекращению подачи тепловой энергии к потребителям п.г.т Излучинск при возникновении аварийных ситуаций на магистральном трубопроводе от НВГРЭС, и наличия технических ограничений в период проведения модернизации энергоблоков 800МВт. (2022-2025гг).

 В период 2022-2025 годов, в рамках программы модернизации энергетики Российской Федерации, поочередно первый и второй энергоблоки НВГРЭС мощностью 800МВт, попавшие в эту программу (Конкурентный отбор мощности модернизации КОММод)), и имеющие в своём составе теплогенерирующее оборудование (бойлерные установки), будут находиться на модернизации сроком до 12 месяцев.

 Ликвидация КЖП в период реализации проектов КОММод может привести к полному прекращению подачи тепловой энергии потребителям п.г.т Излучинск в случае отключения (аварийное отключение, либо ремонт) единственного работающего энергоблока 800МВт, так как в этом случае единственный оставшийся источник теплоснабжения – Отопительно-пусковая котельная (ОПК) будет работать без какого-либо резервирования по своему оборудованию. Таким образом, в зону риска попадают основные потребители тепловой энергии: социальные и жилые объекты.

 На основании проведенных расчетов (книга 2), Схемой к реализации рекомендуется следующий вариант резервирования подачи тепла в п.г.т. Излучинск:

- строительство новой транзитной магистрали от НВГРЭС до п.г.т Излучинск 2 Ду 500 мм протяженностью 3 км;

-сохранение в работе резервной КЖП до 2025 года.

 Техническое перевооружение системы газоснабжения КЖП проведено.

**и) Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.**

Перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии с указанием резерва тепловой мощности и аварийного резерва представлены в таблице 4.2.

 В соответствии с СП 124.133302012 «Тепловые сети», актуализированная редакция СНиП 41-02-2003, на теплоисточниках аварийный резерв тепловой мощности должен составлять 89,6% тепловой нагрузки потребителей при выходе из работы котла с наибольшей тепловой мощностью.

 На теплоисточниках г.п. Излучинск тепловой мощности и состава предлагаемого оборудования достаточно для прохождения аварийного режима при перспективных тепловых нагрузках. Также, принимая во внимание, что тепловые сети от теплоисточников работают параллельно, имеется возможность перераспределения тепловой нагрузки между ними.

 В перспективе после строительства второго вывода 2Ду 500 мм от НВГРЭС, и окончания работ по модернизации энергоблоков 800 МВт (2022-2025гг) котельная КЖП может быть выведена из эксплуатации.

 Резерва тепловой мощности на НВГРЭС достаточно для обеспечения аварийного резерва после вывода котельной КЖП из эксплуатации.

**Раздел 5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей**

**г) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим или ликвидации котельных по основаниям, изложенным в подпункте «г» раздела 4 настоящего документа**

Перевод котельных в пиковый режим работы Схемой не предусматривается. В 2025 году предусмотрен вывод из эксплуатации котельной КЖП.

**д) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти**

 На основании проведенных расчетов, Схемой к реализации выбран следующий вариант резервирования подачи тепла в п.г.т Излучинск:

- строительство новой транзитной магистрали от НВГРЭС до п.г.т Излучинск 2 Ду 500 мм протяженностью 3 км;

- сохранение в работе резервной котельной КЖП до 2025 года.

 Схема нового резервного вывода НВГРЭС приведена рисунке 5.1, расчет капиталовложений в ее строительство – в таблице 5.1.

И.о. генерального директора А.В. Варварский