Доклад

по инвестиционной программе ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети»

на 2014-2019гг.

Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» - одна из крупнейших распределительных электросетевых компаний Северо-Западного региона, обслуживающая потребителей Санкт-Петербурга. Характеристики состояния компании представлены на слайде 2.

К моменту формирования инвестиционной программы (далее – ИП) на период 2014‑2019 гг. инвестиционная деятельность ОАО «СПб ЭС» была регламентирована утвержденной Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.06.2013 № 114-р ИП на 2013-2017 гг.

Однако ввиду непринятия решения о переходе на метод регулирования RAB, и как следствие, отсутствия кредитных источников финансирования, показатели утвержденной ИП на 2013 год оказались несопоставимы с доступными объемами финансирования. В результате в 2013 году ИП выполнена не в полном объеме.

В предлагаемой к рассмотрению ИП сохранен перечень объектов утвержденной программы, изменены порядок и сроки финансирования объектов.

Формат программы соответствует требованиям Приказа Минэнерго России от 24.03.2010 № 114.

Все инвестиционные проекты ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» планируются к реализации в г. Санкт-Петербурге и разработаны в соответствии:

* с отраслевой схемой электроснабжения Санкт-Петербурга на период до 2016 года с учетом перспективы до 2025 года, утвержденной постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 03.07.2007 № 734 (с учетом корректировок);
* со схемой и программой развития электроэнергетики Санкт-Петербурга на 2014‑2018 гг., разработанной ОАО «СевЗапНТЦ», с учетом корректировки.

Основной **целью** ИП является развитие систем электроснабжения в Санкт-Петербурге для удовлетворения возрастающей потребности в строительстве объектов жилого, общественно-делового и промышленного назначения – слайд 6.

Основными **задачами** ИП являются – слайд 7:

* Развитие системы электроснабжения Санкт-Петербурга в соответствии с требованиями документов территориального планирования;
* Обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей;
* Создание условий для реализации мероприятий «дорожной карты», повышение доступности энергетической инфраструктуры;
* Увеличение пропускной способности городской распределительной сети;
* Внедрение новейших технологий в функционирование электросетевой отрасли города.

В период реализации ИП объем инвестиций составит 51 367 млн. рублей, ввод основных фондов – 49 348 млн. рублей, ввод трансформаторной мощности – 3 645 МВА, линий электропередач – 1 158 км. Динамика этих показателей представлена на слайде 8.

Направление (структура) инвестиций на строительство и ввод объектов представлены на слайде 9.

ИП финансируется из собственных и привлеченных средств. Динамическая структура финансирования ИП представлена на слайде 10.

Характеристики источников финансирования приведены на слайдах 11-13.

Дальнейшее развитие Общества связано со значительными капитальными вложениями, увеличением объёма предоставления услуг по технологическому присоединению и услуг по передаче электроэнергии. Реализация инвестиционной программы Общества позволит в 2014-2019 годах произвести подключение новых мощностей для потребителей Санкт-Петербурга к построенным источникам питания. Перспектива развития распределительной сети представлена на слайде 15.

Мероприятия по повышению надежности сетей РЭС «Колпино предполагают реконструкцию кабельных и воздушных линий с увеличением сечений для повышения пропускной способности линий и изменением трасс для выноса участков сетей из потенциально опасных зон, реконструкцию электрооборудования ТП, РП, РТП в части замены основного оборудования, замены силовых трансформаторов на трансформаторы большей мощности.

В соответствии с Федеральным законом №261 от 23.11.2009г. на предприятии была разработана "Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "СПб ЭС" на 2014-2019гг." – слайд 16.

Реализация данной программы позволит достичь следующих целей:

- Снижение фактических значений потерь электроэнергии ниже установленного уровня нормативных потерь электроэнергии;

- Обеспечение контроля за потреблением электроэнергии на собственные нужды предприятия;

- Обеспечение контроля соблюдения потребителями установленных режимов энергопотребления и параметров качества электроэнергии в сетевых узлах;

- Формирование объема услуги по передаче электроэнергии смежным сетевым организациям, гарантирующим поставщикам и потребителям электроэнергии.

В рамках реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности будут достигнуты следующие показатели:

1. Отпуск в сеть в 2019 году по отношению к 2014 году возрастет на 31,6% и составит 3423 млн.КВтч;

2. Общий объем финансирования программы за 6 лет составит 330,7 млн.рублей;

3. Снижение потерь от реализации программы в абсолютном значении составит 1,49% или в относительном значении - 21%;

4. Общий экономический эффект от реализации программы за 6 лет составит 88 млн. рублей.

Для современного Санкт-Петербурга характерным является интенсивное развитие новых территорий смешанной общественно-деловой и жилищной многоэтажной застройки (в первую очередь), а также реновация и реконструкция под смешанную застройку исторически сформировавшихся по периметру центральной части города промышленно-складских территорий

Важным является то обстоятельство, что развитие системы электроснабжения потенциальных абонентов должно осуществляться несколько опережающими темпами по сравнению со строительством жилых и общественно-деловых зданий и промышленных объектов. В связи с этим проведен анализ градообразующих факторов на основании законодательных актов, материалов переписки и публикаций СМИ.

Показатели прироста нагрузки и увеличения мощности сведены в технологические зоны для удобства.

При определении объемов прироста нагрузок использована информация о плановых нагрузках источников электроснабжения ОАО «СПб ЭС» на различных стадиях планирования (договоры ТП, заявки, запросы). Сводные данные представлены на слайде 17.

Объекты нового строительства, определяющие потребность в развитии системы электроснабжения, и объекты нового строительства ОАО «СПб ЭС» представлены на слайдах 18-23.

Развитие Северо-Западной части Санкт-Петербурга (далее - СЗПЧ) характеризуется высоким градостроительным потенциалом – слайд 18. На ее территории предполагается реализация нескольких промышленных проектов: индустриальный парк «СРД-Лахта», ОЭЗ «Ново-Орловская», строительство судостроительного комплекса на о. Котлин. Кроме того, Планируется комплексная застройка жилых кварталов в зоне Каменки и Юнтолово.

Начато строительство ОДЦ «Лахта-центр».

Для покрытия дефицита электрических мощностей СЗПЧ запланировано строительство ПС 110 кВ Горская, Каменка, Юнтолово, Конная Лахта, Комендантская, Невская губа, Верфи-Котлин.

Восточная часть Санкт-Петербурга включает в себя Красногвардейский район и правобережную часть Невского района – слайд 19.

В Восточной технологической зоне за период планирования предполагаются к строительству следующие значимые для города проекты:

ИТ-парк в Невском районе, жилищно-социальная застройка кварталов СУН, промзоны «Ручьи» и «Нева», Конгесс-центр и парк развлечений.

Для покрытия дефицита электрических мощностей Восточной части СПб запланировано строительство ПС 110 кВ: Рыбацкая, 155-А, Киновеевская, 108-А, Обуховский завод.

На территории Юго-Западной зоны СПб предполагается комплексная застройка жилых кварталов, реализация проекта промзоны «Юго-Западная» слайд 20.

Покрытие нагрузок осуществляется за счет строительства новых ПС 110 кВ Юго-Западная-1 и Ульянка.

Южная часть Санкт-Петербурга включает Московский, Фрунзенский, Невский (левый берег), Колпинский и Пушкинский районы и характеризуется высоким градостроительным потенциалом.

Значительные объемы промышленного и общественно-делового строительства, новое жилищное строительство (в т.ч. город-спутник «Южный») требуют активного развития системы электроснабжения территории. Для покрытия дефицита мощности в Южной части Санкт-Петрбурга запланировано строительство 15 ПС 110 кВ, что представлено на слайде 21.

Центральная часть Санкт-Петербурга объединяет четыре административных района: Адмиралтейский, Василеостровский, Петроградский и Центральный – слайд 22.

В Центральной части СПб в планируемом периоде предполагается общественно-деловая застройка территорий, жилищное строительство (Морской фасад, Царская столица) и реализация программы сохранения и развития территорий исторического центра СПб.

Для покрытия перспективных нагрузок Центральной части СПб планируется строительство ПС 110 кВ Намыв-1 и Намыв-2, Петровская, Московская-товарная, 40-Б и реконструкция системных РУ 110 кВ на ЭС-1 Центральной ТЭЦ ОАО «ТГК-1».

**В итоге** реализации ИП будут достигнуты следующие показатели – слайд 25:

* Количество ПС 110 кВ увеличится до 31;
* Установленная трансформаторная мощность достигнет 5 765 МВА;
* Протяженность кабельных и воздушных линий составит 4 536 км;
* Снижение потерь в электрических сетях на 1,49%.

На сегодняшний момент для получения заимствований на реализацию представленной инвестиционной программы кредиторам необходимы гарантии в качестве утвержденного тарифа и необходимой валовой выручки методом доходности инвестированного капитала, иначе ОАО «СПб ЭС» вынуждено осваивать программу только за счет собственных средств в тарифе на передачу электрической энергии (амортизации) и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальным проектам в отсутствии технической возможности технологического присоединения.

**Механизмом достижения результатов**, запланированных в представленной Инвестиционной программе, считаю переход на установление тарифов для ОАО «СПб ЭС» методом доходности инвестированного капитала (или возврата сделанных вложений RAB).

Это система тарифообразования на основе долгосрочного регулирования тарифов, нацеленная на привлечение инвестиций в отрасль. Основным принципом метода является обеспечение возврата вложенных в активы средств за установленный период и получения нормированного дохода. Необходимая валовая выручка при методе «RAB-регулирование» состоит из операционных расходов, величины возврата инвестированного капитала, дохода на инвестированный капитал.

Она позволяет запустить процесс инвестирования в распределительный сетевой комплекс без кратного роста тарифов для потребителей.