

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ СТАБИЛЬНОГО РОСТА ЭКОНОМИКИ СТРАНЫ НЕОБХОДИМО ОПЕРЕЖАЮЩЕЕ РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ В ЦЕЛОМ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ.

Компания в целях повышения эффективности, увеличения надежности работы НЭС и пропускной способности сетей, активно продолжает реализацию масштабных инвестиционных проектов. Данные проекты реализовываются с учетом создания условий для развития ВИЭ (СЭС и ВЭС, отличающихся нестабильностью генерации), соответствующего электросетевого строительства для обеспечения выдачи мощности крупных объектов ВИЭ.

Кроме того, проекты имеют важное социальное значение — на время строительно-монтажных работ (СМР) будут созданы дополнительные рабочие места. Это в свою очередь позитивно повлияет на развитие реального сектора экономики, повышение занятости и благосостояния населения, увеличение налоговых отчислений в бюджеты.

Инвестиционные проекты АО «KEGOC» в 2024 году

01

ОБЪЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ ЗАПАДНОГО КАЗАХСТАНА С ЕЭС КАЗАХСТАНА. СТРОИТЕЛЬСТВО ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ.

Цель проекта

Строительство ВЛ 500 кВ РП Карабатан — ПС Ульке протяженностью 604,3 км для объединения Западной зоны с основной частью ЕЭС Казахстана по территории РК в целях повышения надёжности электроснабжения потребителей Западной зоны и задействования манёвренной генерации Западной зоны для компенсации дисбалансов электроэнергии и мощности.

Источник финансирования

- ◆ Проект финансируется из собственных и заемных средств.
- ◆ 3 декабря 2024 года заключены 2 кредитных соглашения с БРК (32 млрд тенге), ЕБРР (до 133,33 млрд тенге и 15 млн евро).

Статус реализации проекта

- ◆ В феврале 2024 года получено положительное заключение РГП «Госэкспертиза» на ТЭО Проекта.
- ◆ В сентябре 2024 года заключены 3 ЕРС-контракта по ПС и ВЛ на разработку ПСД, поставку оборудования, материалов и выполнение строительно-монтажных работ.
- ◆ Начаты работы по разработке ПСД (обследование ПС, согласование трассы ВЛ).

02

УСИЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ ЮЖНОЙ ЗОНЫ ЕЭС РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН.

Цель проекта

Усиление электроэнергетической системы Южной зоны ЕЭС по территории Республики Казахстан для обеспечения надежности электроснабжения потребителей Южной зоны и усиления электрической связи между областями Южной зоны.

Источник финансирования

- ◆ Проект финансируется из собственных и заемных средств («зеленые» облигации).
- ◆ 19 июля 2024 года подписано кредитное соглашение с Азиатским Банком Развития на сумму 58,2 млрд тенге.

Статус реализации проекта

- ◆ Разработано ТЭО. Заключены договоры по 5 объектам (2 ВЛ и 3 ПС) на разработку ПСД, поставку оборудования, материалов и выполнение СМР.
- ◆ ПСД по 2-м ВЛ проходит экспертизу в РГП «Госэкспертиза».
- ◆ По ПС 500 «Шу» и «Жамбыл» получены положительные заключения РГП «Госэкспертиза».
- ◆ По ПС 500 «Шымкент» ПСД проходит экспертизу.
- ◆ Выполнена поставка оборудования.

19 июля 2024 года было подписано кредитное соглашение между АО «KEGOC» и Азиатским Банком Развития для финансирования проекта «Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов», на сумму 58,2 млрд тенге.

3 декабря 2024 года был подписан кредитный договор между АО «KEGOC» и ЕБРР, а также соглашение об открытии кредитной линии в АО «Банк Развития Казахстана» (БРК) для финансирования проекта «Объединение энергосистемы Западного Казахстана с ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов».

- ◆ Сумма займа ЕБРР до 133,3 млрд тенге, а также дополнительно кредит в сумме до 15,0 млн евро.
- ◆ Сумма кредитной линии в БРК составляет 32,0 млрд тенге.

При формировании портфеля инвестиционных проектов АО «KEGOC» использует сценарный подход, основанный на разработке и ежегодной актуализации прогнозного баланса электроэнергии и мощности ЕЭС Республики Казахстан. Кроме того, учитываются риски изменения климата, а именно природные факторы (наводнение, ураганы, землетрясения, эпидемии), приводящие к возникновению риска ЧС.

В целях обеспечения надежности электросети и минимизации ключевого риска отказа производственных активов в краткосрочной перспективе, Компания планирует реализацию следующих инвестиционных проектов, направленных на развитие НЭС:

- 01

РЕКОНСТРУКЦИЯ ВЛ 220-500 КВ ФИЛИАЛОВ АО «KEGOC», II ЭТАП

Целью проекта является повышение надежности работы НЭС Республики Казахстан посредством реконструкции существующих ЛЭП, достигших нормативного срока службы, а также ВЛ, срок службы которых достигнет нормативного в ближайшие годы.

В качестве объектов реконструкции выступают 48 ВЛ 220–500 кВ, находящихся на балансе филиалов «Акмолинские МЭС», «Центральные МЭС», «Восточные МЭС», «Северные МЭС» общей протяженностью 4 236 км. ТЭО направлено на экспертизу в РГП «Госэкспертиза».
- 02

РЕКОНСТРУКЦИЯ ВЛ 220–500 КВ ФИЛИАЛОВ АО «KEGOC», III ЭТАП

Необходимость реконструкции НЭС обусловлена следующими причинами:

- ♦ достижение и превышение ряда ВЛ 220-500 кВ нормативного срока службы;
 - ♦ повышение надежности электроснабжения потребителей, транзит электроэнергии, выдачи мощности электростанций.

В качестве объектов реконструкции выступают 44 ВЛ 220-500 кВ, находящихся на балансе филиалов «Алматинские МЭС», «Центральные МЭС», «Южные МЭС» общей протяженностью 4 332 км. Ведется разработка ТЭО.
- 03

УСИЛЕНИЕ СХЕМЫ ВНЕШНЕГО ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ Г. АСТАНА. СТРОИТЕЛЬСТВО ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ

Целью Проекта является повышение надежности электроснабжения г. Астана путем создания второго центра электропитания города с подводящими линиями электропередачи 500 кВ в целях покрытия растущих потребностей региона в электроэнергии и возможности подключения дополнительных объектов ВИЭ. Ведется разработка ТЭО. Срок реализации проекта 2024-2028 гг.

Кроме того, в долгосрочной перспективе до 2035 года АО «KEGOC» рассмотрит дополнение инвестиционного портфеля следующими крупными проектами по развитию НЭС:

- 01

ПОВЫШЕНИЕ ТРАНЗИТНОГО ПОТЕНЦИАЛА И ПРОПУСКНОЙ СПОСОБНОСТИ ЕЭС КАЗАХСТАНА.

Разработка ТЭО Проекта инициируется в целях повышения транзитного потенциала НЭС РК с применением инновационных технологий с учетом реализации крупных проектов ВИЭ, а также с учетом возможности межсистемного соединения энергосистем стран ЦА и стран Кавказа.
- 02

СТРОИТЕЛЬСТВО ВЛ 500 КВ КАРАГАНДА — АСТАНА И СТРОИТЕЛЬСТВО НОВОЙ ПОДСТАНЦИИ 500 КВ КАРАГАНДА.

Реализация проекта в первую очередь позволит повысить надежность Караганда-Темиртауского энергоузла в котором сосредоточены крупные промышленные предприятия страны и позволит увеличить пропускную способность сети 500 кВ.
- 03

СТРОИТЕЛЬСТВО ВЛ 500 КВ ПС КАРАГАНДА — ПС ЖЕЗКАЗГАН — ПС КЫЗЫЛОРДА — ПС ШЫМКЕНТ

Реализация проекта позволит обеспечить выдачу мощности, планируемой к строительству ПГУ Кызылорда мощностью 1000 МВт, а также усилить электроснабжение Улытауского энергоузла и обеспечить строительство ВИЭ в Улытауском энергоузле.
- 04

УСИЛЕНИЕ ЗАПАДНОГО ЭНЕРГОУЗЛА СТРОИТЕЛЬСТВО ВЛ 500 КВ ПС КАРАБАТАН — ПС БЕЙНЕУ — ПС МАНГЫСТАУ

Проект планируется к реализации в целях обеспечения необходимых условий для 2 этапа Объединения Западной зоны с ЕЭС Казахстана и балансирования ВИЭ.
- 05

ОБЪЕДИНЕНИЕ ЗАПАДНОЙ ЗОНЫ С ЕЭС РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН. II ЭТАП

Проект позволит балансировать энергосистему за счет маневренности газовой генерации Западной зоны, интегрировать ВИЭ в ЕЭС Республики Казахстан, а также позволит в перспективе расширить транзитный потенциал. Данный проект позволит завершить закольцевание энергосистемы линиями высокого напряжения.