**Анализ альтернативных вариантов.**

**1. Инерционный сценарий** основан на сохранении существующего вектора развития области при отсутствии новых радикальных мер по изменению сложившегося социально-экономического положения и возможности реализации большинства планируемых инвестиционных проектов. Сценарий характеризуется отказом от реализации долгосрочных масштабных инфраструктурных проектов и социальных программ, в том числе с участием государства, позволяющих снять существующие ограничения развития экономики. В рамках этого сценария в добывающем, энергетическом, транспортном и сельскохозяйственном комплексах будут реализованы только проекты уже начатые в соответствии с планами частных компаний и действующими федеральными целевыми программами, отраслевыми стратегиями Российской Федерации, инвестиционными программами государственных корпораций и стратегических инвесторов.

**Электроэнергетика.**

В структуре генерирующих мощностей будет увеличена доля гидроэлектростанций в связи с завершением строительства и вводом в эксплуатацию Нижне-Бурейской ГЭС (320 МВт, 1650 млн. кВт\*ч в год), а также частичным выводом из эксплуатации неэффективного и отработавшего ресурс оборудования Райчихинской ГРЭС в объеме 19 МВт, при этом в 2021 году для обеспечения потребности Амурского ГПЗ будет введена газовая ТЭС мощностью 160 МВт, которая будет работать на выделенную нагрузку.

В магистральном электросетевом комплексе будут завершены строительство ВЛ 220 кВ выполняемых в рамках технологического присоединения Нижне-Бурейской ГЭС, золоторудных предприятий Селемджинского района, Эльгинского разреза, а также компрессорных станций магистрального газопровода «Сила Сибири» и нефтеперекачивающих станций магистрального нефтепровода ВСТО, Амурского ГПЗ.

Развитие распределительного электросетевого комплекса также будет в большей степени связано с обеспечением технологического присоединения потребителей согласно поданным заявкам, при этом опережающее развитие питающих центров для обеспечения необходимого резерва не предусмотрено.

Рассмотрим перспективный баланс производства и потребления электроэнергии в случае реализации инерционного сценария (таблица 8). Объемы выработки спрогнозируем в условиях маловодного года – гарантированная выработка.

Электропотребление в инерционном сценарии также примем с учетом снижения относительно объемов, рассмотренных нами в предыдущем разделе, в связи с отказом в данном сценарии от реализации ряда проектов в других подотраслях ТЭК.

Таким образом, при инерционном сценарии в расчетном периоде сохраняется профицит Амурской энергосистемы за счет снижения величины межсистемных перетоков к 2025 году до 2,9 млрд. кВт\*ч.

Проекты, предложенные Стратегией в части развития горно-металлургического кластера и угольной промышленности учтенный нами ранее за границами расчетного периода при формировании прогноза спроса на электроэнергию, после 2025 года сформируют дополнительное потребление в объеме до 1,85 млрд. кВт\*час в год. Таким образом, после 2025 года прогнозируется дополнительное снижение межсистемных перетоковдо 1млрд. кВт\*час в год.

Подобная режимно-балансовая ситуация приведет к росту загрузки тепловых станций смежных энергосистем, с увеличением доли выработки высокозатратных ТЭС в балансе ОЭС Востока, что в свою очередь окажет негативное влияние на тариф на электроэнергию как на оптовом рынке ОЭС, так и для конечного потребителя.

Также негативными факторами инерционного сценария является снижение энергетической безопасности региона из-за отсутствия резерва, а также, снижение инвестиционной привлекательности Амурской области для размещения на ее территории производственных объектов.

**Угольная промышленность.**

Производственные мощности угледобычисохранятся на существующем уровне и будут представлены действующими разрезом Ерковецкий, Северо-Восточный и Огоджинский. Объемы добычи останутся на уровне 3,2 млн. тонн в год. Продукция будет поставляться потребителям внутреннего рынка Амурской области обеспечивая до 90 % общего потребления (общий фактический объем потребления за 2016 год – 3,6 млн. тонн).

Доля завозного угля на рынке будет увеличиваться в связи с естественным ростом потребления угля теплоснабжающими предприятиями обусловленного ростом теплопотребления, связанного со строительством и вводом жилья и производственных объектов ироста потребления угля в связи с износом котельного оборудования и снижения качества сжигания угля

Дальнейшее развитие отрасли в условиях инерционного сценария не прогнозируется.

**Газовая и нефтяная отрасль.**

Будет завершено строительство Магистрального газопровода «Сила Сибири» и Амурского ГПЗ. В отсутствии источников финансирования газификация области по инерционному сценарию не предусмотрена. Поставки газа будут осуществляться транзитом через территорию области в Китай.

Учитывая, что инвестором еще не принято решение о строительстве Амурского газохимического комплекса, в рассматриваемом сценарии развитие газохимической отрасли не прогнозируется.

Таким образом, мультипликативный эффект, связанный со строительством ГХК и газификацией области, не будет достигнут, что в свою очередь негативно отразится на перспективном развитии смежных отраслей экономики Амурской области.

В области магистрально нефтепроводного транспорта, будет завершено расширение нефтепроводной системы ВСТО со строительством трех новых нефтеперекачивающих станций. В результате транзит нефти через территорию области будет увеличен до 80 млн. тонн в год. Создание нефтеперерабатывающих производств не прогнозируется.

**Выводы:**

1. Инерционный сценарий позволит обеспечить потребность в электроэнергии Амурской области, а также планируемый объем экспорта в расчетном периоде за счет снижения межсистемных перетоков.

2. Реализация сценария приведет к накоплению физического износа оборудования в первую очередь в электросетевом комплексе и как следствие к снижению надежности функционирования отрасли в целом.

3. Прогнозируется снижение энергетической безопасности региона из-за отсутствия резерва и снижение инвестиционной привлекательности Амурской области для размещения на ее территории производственных объектов.

4. Доля завозного угля на рынке будет увеличиваться в связи с ростом потребления угля теплоснабжающими предприятиями обусловленного увеличением теплопотребления, связанного со строительством и вводом жилья и производственных объектов ироста потребления угля в связи с накоплением износа котельного оборудования и снижения качества сжигания угля

5. В отсутствии инвестиций газификация области и развитие газохимии по инерционному сценарию не предусмотрены. В результате мультипликативный эффект, связанный со строительством ГХК и газификацией области, не будет достигнут, что в свою очередь негативно отразится на перспективном развитии смежных отраслей экономики Амурской области.

6. Структура баланса потребляемых ТЭР в целом сохранится. При этом рост объемов потребляемого угля и нефтепродуктов, без возможности их замещения природным газом, приведет к росту негативного влияния на экологию.

**2. Базовый сценарий**:

Приоритеты развития, отнесенные Корректировкой стратегии к оптимальному (скорректированному) сценарию.

**Электроэнергетика.**

Базовый сценарий характеризуется следующими изменениями в отрасли электроэнергетики.

Отрасль производства электроэнергии получит значительное развитие тепловой генерации за счет реализации проекта строительства Ерковецкой ТЭС и газовой ТЭС «Сила Сибири». Развитие гидроэнергетики предусмотрено за счет строительства Нижне-Зейской ГЭС и подготовки строительства Селемджинской и Гилюйской ГЭС, что обеспечит сохранение вектора развития в последующем периоде. Общий прирост установленной мощности в расчетный период составит до 8,8 ГВт.

В структуре генерирующих мощностей будет значительно снижена доля гидроэлектростанций до 30%. В магистральном электросетевом комплексе помимо мероприятий инерционного сценария, будет выполнено строительство ВЛ 220 кВ схемы выдачи мощности Нижне-Зейской ГЭС, развитие магистральных сетей 500 кВ за счет строительства второй ВЛ 500 кВ Амурская-Бурейская ГЭС.

Рассматривается строительство ВЛ и подстанций 220, 500 кВ для присоединения планируемых к строительству предприятий горно-металлургической промышленности, газохимии, угледобычи. Состав и параметры данных объектов магистральных сетей будут определены при разработке схем внешнего электроснабжения предприятий.

Также базовый сценарий предусматривает модернизацию и обновление действующих объектов магистральных сетей в целях повышения эффективности и требуемого уровня надежности.

В рамках Стратегии развитие распределительного электросетевого комплекса связано с модернизацией и заменой действующих подстанций и линий электропередачи и с опережающим развитием питающих центров для обеспечения необходимого резерва для технологического присоединения новых потребителей.Мероприятия обеспечат снижение удельных потерь электроэнергии и повышение надежности электроснабжения потребителей.

Перспективный баланс производства и потребления электроэнергии в случае реализации базового сценария представлен в таблице 9. Объемы выработки ГЭС спрогнозируем в условиях маловодного года – гарантированная выработка. Электропотребление в базовом сценарии примем в объеме, рассмотренном нами в предыдущем разделе как скорректированный с учетом переноса сроков ввода ряда крупных энергопотребителей за границы расчетного периода. Перспективные потребности экспорта электроэнергии в Китай согласно Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2017-2021 годы и в Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики на период до 2035 года прогнозируются в объеме 3,5 млрд. кВт\*ч в год на период до 2025 года.

С учетом полной экспортноориентированностиЕрковецкой ТЭС отсутствие подтверждённого спроса на экспорт электроэнергии в объеме выработки ТЭС, реализация данного проекта несет крайне высокие риски, связанные с отсутствие альтернативного и сопоставимого по величине рынка сбыта в объеме до 50 млрд. кВт\*ч в год.

В случае изменения схемы выдачи мощности Ерковецкой ТЭС с присоединением станции к энергосистеме ОЭС Востока, для обеспечения возможности сбыта электроэнергии на внутреннем рынке, необходимо учитывать существующие технологические ограничения. Для их ликвидации потребуется проведение комплексной реконструкции магистральных сетей ОЭС Востока т.к. предполагаемый масштаб производственных мощностей объекта несопоставим с суммарным электропотреблением всеми субъектами ДФО в зоне ОЭС Востока которое к 2023 году прогнозируется в объеме 43,1 млрд. кВт\*ч.

Также отметим, что строительство Ерковецкой ТЭС с увеличением добычи бурого угля в объемах в 15 раз превышающих существующие, приведет к 2025 году к экологической катастрофе в самом центре сельскохозяйственной территории Амурской области (Ивановский и Тамбовский районы) из-за осушения и изъятия земель для расширения угольного карьера до размеров в 75 км к 2025 году. Выбросы СО2 в атмосферу вырастут в 10 раз.

Необходимо отметить, что в планах госкорпорации «Росатом» рассматривается возможность строительства атомной электростанции на территории Амурской области. Этот проект не рассматривается базовым сценарием. Однако с учетом высокой потенциальной экологической опасностью атомных электростанций, и избыточностью энергобаланса Амурской области как в инерционном, так и в базовом сценарии, считаем, что создание атомной энергетики не может являться приоритетом развития ТЭК соответствующим целям устойчивого развития.

**Угольная промышленность.**

В расчетном периоде предусмотрена реализация проектов комплексного освоения Огоджинского месторождения каменных углей с ежегодной добычей до 30 млн.тонн угля и расширение добычи Ерковецкого месторождения бурых углей до 35,4 млн. тонн в год.

Развитие угледобычи на Ерковецком месторождении обусловлено планируемой реализацией проекта строительств Ерковецкой ТЭС, являющихся единым комплексным проектом.

Планируемые к добыче объемы каменного угля на Огоджинском месторождении не имеют рынка сбыта на территории Амурской области. Проект ориентирован на экспорт угля в страны АТР. На рынке сбыта продукции прямым конкурентом является Эльгинское месторождение, расположенное в Якутии, проект освоение которого реализуется в настоящее время. Возможным альтернативным потребителем Огоджинского угля могут стать предприятия металлургической промышленности, планируемые к созданию в рамках горно-металлургического кластера. Как нами отмечено ранее в расчетном периоде реализация проектов горно-металлургического кластера затруднена в связи с существующими инфраструктурными ограничениями. Таким образом, реализация проекта комплексного освоения Огоджинского месторождения зависит в большей степени от конъюнктуры на международном рынке, и не подкреплена фактической потребностью на территории области и ДФО.

**Газовая и нефтяная отрасль**.

Наиболее интенсивное и масштабное развитие согласно базовому сценарию получит нефтегазовая отрасль. Завершение строительства Магистрального газопровода «Сила Сибири» и Амурского ГПЗ, позволит реализовать проекты дальнейшего развития отрасли. Наиболее масштабным из них является проектстроительства Амурского газохимического комплекса, который обеспечит значительный мультипликативный эффект для смежных отраслей, а также в перспективе создание химических производств по выпуску готовой продукции с использованием сырья производимого Амурским ГХК.

Строительство завода по производству метанола из природного газа, позволит задействовать существующую инфраструктуру железнодорожного терминала ВСТО, неиспользуемой в настоящее время. Продукция может быть использована как на территории ДФО, в том числе способствуя развитию лесоперерабатывающей промышленности (производство фанеры, ДВП, ДСП), так и экспортироваться в страны АТР.

Важным направлением развития как для обеспечения внутренней потребности отраслей экономики Амурской области, так и в целях улучшения экологической обстановки, является планируемая газификация территории области. Газификация позволит обеспечить доступ к экологичному и экономически эффективному топливу.

Планируемый перевод котельных на природный газ изменит структуру топливного баланса области, за счет замещения потребляемого мазута и угля. Также перспективным направлением является расширение использования природного газа в качестве газомоторного топлива.

Рост доли потребления природного газа в структуре топливного баланса позволит значительно снизить негативное воздействие на окружающую среду, за счет сокращения выбросов в атмосферудо минимальных величин.

Вместе с тем, газификация предполагает значительные инвестиции консолидированного бюджета в строительство распределительных газовых сетей. В связи с этим в рамках базового сценария стратегии с учетом бюджетных ограничений в расчетном периоде прогнозируется газификация только населенного пункта г. Циалковский. Строительство газовой распределительной станции и газопровода-отвода для газификации города в настоящее время ведет ПАО «Газпром». Прогнозируемый объем потребления газа в результате составит до 12 млн. м3 в год.

В области магистрально нефтепроводного транспорта, будет завершено расширение нефтепроводной системы ВСТО со строительством трех новых нефтеперекачивающих станций. В результате транзит нефти через территорию области будет увеличен до 80 млн. тонн в год.

Дальнейшее развитие нефтяной отрасли связано со строительством Амурского НПЗ. Мощность переработки составит до 6млн.тонн в год. На российском рынке будет реализовываться 21,8% продукции (дизельное топливо, бензин Евро-5, нефтекокс), остальные 78,2% - на рынке КНР через проектируемый продуктопровод. Объем продукции планируемый к реализации на российском рынке, способен обеспечить внутреннюю потребность области в нефтепродуктах. Поставка на внутренний рынок планируется за счет замещения нефтепродуктов, поставляемых в область из соседних регионов. Развитие конкуренции на внутреннем рынке будет способствовать снижению стоимости нефтепродуктов.

Выводы:

1. Мероприятия по развитию генерирующих мощностей электроэнергетики излишние и не подтверждены прогнозом спроса на электроэнергию.
2. Потенциальное формирование чрезмерных резервов мощности приведет к росту тарифа и снижению экономической эффективности фукционирования отрасли.
3. Структура баланса потребления ТЭР значительно изменяется, потребление угля возрастает в 10 раз.
4. Мероприятия в электросетевом комплексе обеспечат требуемую надежность электроснабжения потребителей и необходимое опережающее развитие питающих центров и сетей в целях технологического присоединения новых потребителей.
5. Развитие нефтегазовой отрасли предусматривает реализацию крупных инвестпроектов имеющих значительный социально-экономический эффект.
6. Газификация области предусматривает незначительные объемы потребления природного газа конечными потребителями.

**3. Оптимальный (инновационный) сценарий:**

В качестве **оптимального (инновационного) сценария** определен скорректированный базовый сценарий с учетом существующих ограничений, накладываемых требованиями устойчивого развития экономики, в объемах мобилизованных ресурсов, который опирается на максимальное использование конкурентных преимуществ региональной экономики. Он обеспечивает опережающий рост экономики области, сохранение окружающей среды (биоразнообразия в том числе) и предполагает точечное стимулирование конкурентоспособных секторов экономики, внедрение наукоемких технологий, рост уровня жизни населения и формирование конкурентной инновационной экономики с темпами, прогнозируемых в рамках базового сценария или выше.

Этот сценарий характеризуется:

- реализацией (в том числе в рамках государственно-частного партнерства) крупных инвестиционных проектов, обеспечивающих увеличение добычи полезных ископаемых на осваиваемых и новых месторождениях, их привязкой к транспортным магистралям области;

- повышением продуктивности и эффективности использования месторождений за счет внедрения новых технологий;

- развитием транспортной инфраструктуры;

* модернизацией и интенсивным развитием энергетики, вводом новых генерирующих и сетевых мощностей;
* модернизацией тепловых станций и муниципальных котельных;

- созданием и развитием химической промышленности, в том числе углехимии;

- формированием промышленной инфраструктуры на территориях опережающего социально-экономического развития;

* наращиванием инновационной активности в сырьевых отраслях, машиностроительных производствах, обеспечивающей технологическую и техническую модернизацию, повышение конкурентоспособности производимой продукции на внутренних и внешних рынках.

**3.1 Электроэнергетика:**

Развитие отрасли производства электроэнергии связано со строительством объектов использования возобновляемых источников энергии - Нижне-Зейской ГЭС, проектной проработкой строительства Селемджинской и Гилюйской ГЭС, завершением строительства Нижне-Бурейской ГЭС, а также строительством экологичной газовой ТЭС «Сила Сибири». Общий прирост установленной мощности в расчетный период составит 880 МВт. В структуре генерирующих мощностей доля гидроэлектростанций будет увеличена, что окажет положительное влияние на снижение тарифа на электроэнергию на оптовом рынке ОЭС Востока, а возможность заключения двусторонних долгосрочных договоров на электроснабжение крупных потребителей от планируемых к строительству ГЭС является значительным конкурентным преимуществом для размещения крупных промышленных объектов.

С учетом проведенного в предыдущих разделах анализа мероприятий развития электроэнергетики базового сценария и выявленных несоответствий целям устойчивого развития, считаем нецелесообразным строительство Ерковецкой ТЭС в рамках инновационного сценария.В условия отсутствия прогнозируемого роста спроса на экспорт электроэнергии, производимая Ерковецкой ТЭС электроэнергия в объемах до 50 млрд. кВт\*ч останется невостребованной. Изменение схемы выдачи мощности станции с присоединением к энергосистеме ОЭС Востока, для диверсификации рынков сбыта, нецелесообразно из-за технологических ограничений, требующих проведение комплексной реконструкции магистральных сетей ОЭС Востока. Кроме того, предполагаемый масштаб производственных мощностей объекта несопоставим с суммарным электропотреблением субъектов РФ в зоне ОЭС Востока - 43,1 млрд. кВт\*ч к 2023 году.

В магистральном электросетевом комплексе будут завершены строительство ВЛ 220 кВ инерционного сценария, будет выполнено строительство ВЛ 220 кВ схемы выдачи мощности Нижне-Зейской ГЭС, развитие магистральных сетей 500 кВ за счет строительства второй ВЛ 500 кВ Амурская-Бурейская ГЭС. Также строительство ВЛ 220, 500 кВ для присоединения планируемых к строительству предприятий горно-металлургической промышленности, газохимии, угледобычи состав и параметры которых будут определены при разработке схем внешнего электроснабжения данных предприятий.

Развитие распределительного электросетевого комплекса связано с модернизацией и заменой действующих подстанций и линий электропередачи с опережающим развитием питающих центров для обеспечения необходимого резерва для технологического присоединения новых потребителей.

Перспективный баланс производства в условиях маловодного года (гарантированная выработка) и потребления электроэнергии в случае реализации инновационного сценария представлен в таблице 10.

По инновационному сценарию балансовая ситуация позволяет обеспечить внутреннюю потребность Амурской области, прогнозный спрос на экспортные поставки и в целом сохранить величину межсистемного перетока востребованного в смежных энергосистемах ОЭС.

**3.2 Угольная промышленность**:

В расчетном периоде предусмотрена реализация проектов комплексного освоения Огоджинского месторождения каменных углей с ежегодной добычей до 30млн.тонн угля.

Развитие угледобычи на Сергеевском месторождении обусловлено реализацией проекта строительства ТЭС и химической переработки бурых углей, что явится единым комплексным проектом.

Планируемые к добыче объемы каменного угля на Огоджинском месторождении ориентированы для предприятия металлургической промышленности, планируемого к созданию в рамках горно-металлургического кластера. В расчетном периоде реализация проектов горно-металлургического кластера затруднена в связи с существующими инфраструктурными ограничениями и снижением спроса на железную руду в Юго-Восточной Азии. Таким образом, реализация проекта комплексного освоения Огоджинского месторождения зависит в большей степени от конъюнктуры на международном рынке, и не подкреплена фактической потребностью на территории области и ДФО.

**3.3 Газовая и нефтяная отрасль**:

Наиболее интенсивное и масштабное развитие согласно инновационному сценарию получит нефтегазовая отрасль.

Завершение строительства Магистрального газопровода «Сила Сибири» и Амурского ГПЗ, позволит реализовать проекты дальнейшего развития отрасли.

Наиболее масштабным проектом является строительство Амурского газохимического комплекса, который обеспечит значительный мультипликативный эффект для смежных отраслей, а также в перспективе создание химических производств по выпуску готовой продукции с использованием сырья производимого Амурским ГХК.

Строительство завода по производству метанола из природного газа, позволит задействовать существующую инфраструктуру железнодорожного терминала ВСТО, неиспользуемой в настоящее время. Продукция может быть использована как на территории ДФО в том числе способствуя развитию лесоперерабатывающей промышленности по производству строительной фанеры, ДВП, ДСП. Также продукция может экспортироваться в страны АТР.

Важным для обеспечения внутренней потребности отраслей экономики Амурской области является планируемая газификация территории области. Газификация позволит обеспечить доступ к экологичному и экономически эффективному топливу.

На первоначальном этапе газификации целесообразно газифицировать крупные населенные пункты и прилегающие территории, находящиеся в непосредственной близости к магистральному газопроводу «Сила Сибири», что позволит минимизировать затраты на строительство инфраструктуры и обеспечить объемы потребления газа достаточные для сохранения экономической эффективности как для поставщика, так и для потребителей.

К таким населенным пунктам и территориям относятся: г. Благовещенск, г. Свободный, ЗАТО Углегорск, г. Шимановск, г. Сковородино, г. Тында.

Газификация населенных пунктов обеспечит возможность модернизации угольных и мазутных котельных с переводом на использование природного газа.

Общий объем потребляемого топлива составляет 1 173,6 тыс. т.у.т., в том числе 782,8 тыс. т.у.т. потребляемых Благовещенской ТЭЦ. Учитывая, что перевод на газ Благовещенской ТЭЦ в настоящее время является экономически не целесообразным (в 2016 году проведено расширение с вводом второй очереди), величина потенциально возможного замещения котельно-печного топлива природным газом составляет 390,8 тыс. т.у.т. из них уголь - 355,2 тыс. т.у.т., мазут – 35,6тыс. т.у.т.

Планируемый перевод котельных на природный газ изменит структуру топливного баланса области с увеличением доли экологичного топлива – природный газ.

Также перспективным направлением является расширение использования природного газа в качестве газомоторного топлива.

Рост доли потребления природного газа в структуре топливного баланса позволит значительно снизить негативное воздействие на окружающую среду при сжигании угля, за счет сокращения до минимальных величин выбросов вредных и токсичных элементов в атмосферу.

В области магистрального нефтепроводного транспорта, будет завершено расширение нефтепроводной системы ВСТО со строительством трех новых нефтеперекачивающих станций. В результате транзит нефти через территорию области будет увеличен до 80 млн. тонн в год.

Дальнейшее развитие нефтяной отрасли связано со строительством Амурского НПЗ. Глубина переработки нефти будет достигать 93%. На российском рынке будет реализовываться 21,8% продукции (дизельное топливо, бензин Евро-5, нефтекокс), остальные 78,2% - на рынке КНР через проектируемый продуктопровод. Объем продукции Амурского НПЗ планируемый к реализации на российском рынке, способен обеспечить внутреннюю потребность области в нефтепродуктах. Поставка на внутренний рынок планируется за счет замещения нефтепродуктов, поставляемых в область из соседних регионов. Развитие конкуренции на внутреннем рынке будет способствовать снижению стоимости нефтепродуктов.

Проведенный анализ показывает, что инновационный сценарий развития наиболее полно охватывает возможные на сегодня вектора развития отрасли, обеспечивая наиболее интенсивное и масштабное развитие и оказание мультипликативного эффекта на развитие экономики в целом.

Одним из основных направлений концентрации механизмов поддержки и развития предусмотренных стратегией и программными мероприятиями в рамках развития отрасли целесообразно определить газификацию территории Амурской области. Учитывая высокий порог себестоимости мероприятий газификации на начальных этапах, при низких объемах потребления газа, без применения механизмов государственной поддержки, реализация программы газификации будет иметь низкий темп и точечный характер.

**Выводы:**

1. Альтернативный сценарий предлагает мероприятия по развитиюэлектрогенерации, сбалансированные с ростом спроса на электропотребление, обеспечение спроса на экспорт.
2. Формируется вектор дальнейшего сбалансированного развития электроэнергетики за пределами расчетного периода за счет подготовки к реализации проектов строительства Селемджинской и Гилюйской ГЭС.
3. Сценарий характеризуется положительными тарифными последствиями за счет увеличения доли гидроэнергетики в структуре выработки и сохранения нормативного резерва производственных мощностей.
4. Мероприятия развития в электросетевом комплексе обеспечат требуемую надежность электроснабжения потребителей и необходимое опережающее развитие питающих центров и сетей в целях технологического присоединения новых потребителей.
5. Объемы потребления угля в балансе ТЭР снижаются, за счет их замещения природным газом и отказом от реализации проектов крупной угольной Ерковецкой ТЭС.
6. Развитие нефтегазовой отрасли предусматривает реализацию крупных инвестпроектов имеющих значительный социально-экономический эффект.
7. Газификация области предусматривает широкое использование природного газа конечными потребителями. В структуре потребляемых ТЭР происходит частичное замещение угля и нефтепродуктов природным газом.