

Утверждаю

Директор ООО «ШелТЭК»

Т.В. Глазко



Инвестиционная программа
«Перспективное развитие существующей инфраструктуры
ООО Шелеховский теплоэнергетический комплекс Комсомольский
муниципальный район на 2019 - 2020 год»

ПАСПОРТ
инвестиционной программы
"Перспективное развитие существующей инфраструктуры
ООО Шелеховский теплоэнергетический комплекс Комсомольский
муниципальный район на 2019- 2020 гг."

Наименование программы	инвестиционная программа "Перспективное развитие существующей инфраструктуры ООО "Шелеховский теплоэнергетический комплекс", Комсомольский муниципальный район на 2019- 2020 гг."
Основание для разработки	постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" Ф3 от 26.03.2003 г. №35 "Об электроэнергетике"; постановление Правительства РФ от 01.12.2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики"; приказ Минэнерго РФ от 24.03.2010 г. № 114 "Об утверждении формы инвестиционной программы, в уставном капитале которой участвует государство и сетевые организации".
Основные разработчики программы	ООО "Шелеховский теплоэнергетический комплекс"
Цели и задачи программы	- увеличение пропускной способности электрических сетей; - уменьшение технологических потерь электроэнергии; - распределение нагрузки в электросетях; - улучшение качества напряжения;
Важнейшие целевые индикаторы и показатели	- снижение аварийных перерывов в электроснабжении потребителей; - экономия энергоресурсов;
Срок реализации программы	2019-2020 гг.
Исполнители программы	ООО "Шелеховский теплоэнергетический комплекс"
Объем и источники финансирования программы	Финансирование за счет тарифа на электрическую энергию. Ожидаемый объем финансирования программы составляет 5 230,0 тыс. рублей
Ожидаемые конечные результаты	- повышение эффективности и надежности работы оборудования; - надежность схемы электроснабжения;

Директор ООО «ШелТЭК»


(подпись) И.В. Глазко
" " 20 ____ года
М.П. 

Пояснительная записка
к инвестиционной программе "Перспективное развитие существующей
инфраструктуры ООО Шелеховский теплоэнергетический комплекс
Комсомольского муниципального района на 2019- 2020 гг."

1. Краткое описание сетей

Общество с ограниченной ответственностью «Шелеховский теплоэнергетический комплекс» (ООО ШелТЭК) производит выработку и реализацию электроэнергии в децентрализованных зонах Ягодненского, Нижнетамбовского, Нижнехалбинского сельских поселений и села Новоильиновка Комсомольского муниципального района, Хабаровского края с 2002 года. Предприятие работает на арендованном имуществе на основании заключенных договоров с администрациями вышеуказанных поселений.

За 2017 год было выработано и реализовано электрической энергии:

Наименование ДЭС	Выработано тыс. кВт. ч	Реализовано тыс. кВт. ч	в том числе населению
п. Ягодный	3864,8	2683,1	1942,2
с. Нижнетамбовское	1400,0	1159,6	872,3
с. Нижние Халбы	550,0	412,1	327,4
с. Новоильиновка	151,5	127,9	111,3

Всего выработка электроэнергии составила 5966,3 тысяч кВт. ч., фактические потери составили 911,6 тыс. кВт, что составляет 15,9% к отпуску электроэнергии в сеть.

В течении всего времени предоставления услуги по выработке электроэнергии, предприятие постоянно производит техническое обслуживание, текущие и капитальные ремонты оборудования дизельных электростанций, воздушных и кабельных электролиний с заменой опор.

Финансирование производства работ ведется за счет собственных средств предприятия, предусмотренных тарифами на электроэнергию.

Предприятие участвует в энергообеспечении строительных площадок для возведения жилых домов населению, в обслуживаемых поселениях и земельных участках, выделенных для строительства жилых домов многодетным семьям.

За период с 2002-2017 годы предприятием выполнен большой объем ремонтных работ: на дизельных электростанциях п. Ягодный, Нижнетамбовское, Нижние Халбы приобретены и заменены за счет собственных средств дизель-генераторы. Произведена частичная замена участков электросетей ВЛ-10 кВ, ВЛ-6 кВ, ВЛ-0,4 кВ.

Протяженность всех линий электропередач, находящихся на обслуживании предприятия составляет 79,12 км. Износ электросетей на настоящий момент составляет около 70%. Трансформаторные подстанции подлежат полной замене, так как их ресурс полностью выработан, остаточная стоимость отсутствует.

В течении базового периода дважды производились аварийные отключения на линиях электропередач Нижнетамбовского сельского поселения в связи с их большим износом: сгнивают деревянные опоры, большой провис неизолированных проводов со множеством скруток на участке п. Ягодный -с. Черный Мыс, протяженностью около 3 км. Средств, предусмотренных в тарифах на содержание и эксплуатацию оборудования недостаточно для восстановительных и ремонтных работ.

В целях улучшения электроснабжения, обеспечения надежности и качества услуги, снижения технологических потерях в электрических сетях, предприятием ООО ШелТЭК разработана Инвестиционная программа на 2019-2020 годы.

Инвестиционной программой планируется замена трех, полностью изношенных, трансформаторных подстанций и замена участка -3 км линии электропередач ВЛ-6 кВ п. Ягодный и 1,4 км линии электропередач ВЛ-10 кВ в с.Нижнетамбовское с заменой неизолированного провода на СИП.

Основными целями и задачами инвестиционной программы являются:

- обеспечение надежной, безопасной передачи и распределения необходимого количества электроэнергии заданных параметров потребителям;
- снижение технологических потерь электроэнергии.

Исходные данные для программы

Таблица 1

№ п/п	Наименование объекта	Обоснование потребности
1.	Трансформаторные подстанции: - № 7 п. Ягодный, ул. Первомайская (160 кВа); - № 8 п. Ягодный, ул. Мачтовая (250 кВа); - № 4 с. Нижнетамбовское, ул. Воронежская (250 кВа)	Малая мощность, большой износ, высокие потери
2.	Линия электропередач ВЛ-6 кВ: п. Ягодный – Черный Мыс – 2600 м	Аварийное состояние участков, большие потери

	Линия электропередач ВЛ-10 кВ с. Нижнетамбовское – 1400 м	
--	--	--

2. Основные цели и задачи программы

Основными целями и задачами настоящей программы является развитие объектов электроснабжения, что в свою очередь должно способствовать решению следующих задач:

- улучшение пропускной способности электрических сетей - уменьшение потерь напряжения в сетях и обеспечение качества поставляемой потребителям электроэнергии в соответствии с требованиями ГОСТ 13109-97;
- распределение нагрузки в электросетях- уменьшение фактических потерь электроэнергии и затрат на эксплуатацию линий электропередач;
- улучшение качества напряжения- улучшение надежности электроснабжения потребителей;
- повышение эффективности и надежности работы оборудования- увеличение резерва мощностей установленного оборудования подстанций.

3. Система целевых индикаторов с методикой оценки эффективности программы

Успешная реализация программы позволит:

- обеспечить надежность схемы электроснабжения;
- снизить аварийные перерывы в электроснабжении потребителей
- уменьшить технологические потери электроэнергии в сетях.

Наименование показателей	Единица измерен	Фактическое показатели за 2017г	Планируемые достижения при выполнении инвестпрограммы	Результат достижения
1. Потери э/энергии в сетях:				
п.Ягодный	%	17	14	3,0
с.Нижнетамбовское	%	13,8	10	3,8
2. Аварийные перерывы в электроснабжении				
п.Ягодный	един/км	0,81	0,4	0,41
с.Нижнетамбовское	един/км	4,0	2,7	1,3

4. Финансовое обеспечение программы.

Средства программы инвестиционного развития инженерных сетей формируется через тариф на электрическую энергию для потребителей ООО ШелТЭК в п.Ягодный и с.Нижнетамбовское.

Согласно по объектному, локальному сметному расчету сумма программы составит **5 230,0 тысяч рублей.**

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» тариф на электрическую энергию утверждается Комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края.

5. Механизм реализации программы

Основанием для разработки инвестиционной программы служит:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
- Федеральный закон от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- Постановление Правительства Хабаровского края от 26.05.2011 № 153-пр «О взаимодействии органов исполнительной власти Хабаровского края по согласованию, утверждению и осуществлению контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики на территории Хабаровского края.»

6. Контроль за реализацией программы

Контроль за ходом реализации Программы осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства РФ.

Исполнитель Программы ежеквартально, предоставляет в Министерство жилищно-коммунального хозяйства:

- отчет о выполнении инвестиционной программы за предыдущий квартал, не позднее чем через 45 дней после окончания квартала;
- ежегодно, до 1 апреля, отчеты о выполнении инвестиционной программы.

Ведение бухгалтерского учета и составление отчетности об исполнении инвестиционных мероприятий программы осуществляется в соответствии с федеральным законодательством и нормативными документами Министерства финансов Российской Федерации.

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования



№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства ** млн. рублей	Остаточная стоимость строительства ** млн. рублей	План финансирования текущего года млн. рублей	2019		2020		итого	
									МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей
	ВСЕГО	СП *	МВт/Гкал/ч/км/МВА			6,17108022			МВт/Гкал/ч/км/МВА	3,20912800	МВт/Гкал/ч/км/МВА	2,96195222	6,17108022	6,17108022
I	Техническое перевооружение и реконструкция					6,17108022						2,96195222		
I.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности					6,17108022						2,96195222		
I.1.1	Проект № 1. Реконструкция линий электропередачи ВЛ 6 кВ пос. Ягодный - с Черный Мок с целью энергооборудования и повышения энергетической эффективности, улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии и надежности электроснабжения	С	2,6 км	2019	2019	2,08593320			2,6 км	2,08593320			2,08593320	
I.1.2	Проект № 2. Реконструкция линий электропередачи ВЛ 10 кВ с. Нижнеямбовское ул. Крегов-уа Первопоселенцев с целью энергооборудования и повышения энергетической эффективности, улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии и надежности электроснабжения	С	1,4 км	2019	2019	1,12319480			1,4 км	1,12319480			1,12319480	
I.1.2.1	Реконструкция ТП-8, с установкой КТПН-250 кВА п. Ягодный	С	0,25 МВА	2020	2020	1,02128646					0,25 МВА	1,02128646		
I.1.2.2	Реконструкция ТП-7, с установкой КТПН-160 кВА п. Ягодный	С	0,16 МВА	2020	2020	0,91937930					0,16 МВА	0,91937930		
I.1.2.3	Реконструкция ТП-4, с установкой КТПН-250 кВА с. Нижнеямбовское	С	0,25 МВА	2020	2020	1,02128646					0,25 МВА	1,02128646		
	Суммарно:													
	Оплата процентов за привлечение кредитных ресурсов													

* С - строительство, П - проектирование.

[illegible]

Средств массовой информации (МК, ММ и КМ) с целью формирования имиджа.

*** Comparison of the two groups was made by the Wilcoxon test.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
2	Проект № 2. Реконструкция линий электропередачи ПЛ 10 кВ с 110 кВ газосвароч- ной арматурой с. Периодический с использованием и повышенной энергетической эффективности, улучшения качества электроэнергии поставляемой потребителям электроэнергии и надежности электрооборудования											1,6 км				1,6 км	1,6 км			0,91186546			0,91186546			
2.1	Реконструкция ПЛ с установкой КТПН-250 кВА																0,25 МВА	0,25 МВА							0,86549700	0,86549700
2.2	Реконструкция ПЛ с установкой КТПН-160 кВА																0,16 МВА	0,16 МВА							0,77913560	0,77913560
2.3	Реконструкция ПЛ с установкой КТПН-250 кВА																0,25 МВА	0,25 МВА							0,86549700	0,86549700

* Не устанавливается сетевыми организациями.

** При отсутствии технического задания на реконструкцию действующих объектов оснований для увеличения расходов на капитальные вложения в реконструкцию.

*** Другие натуральные показатели расходов на реконструкцию объектов основных средств.

Примечание: для сетевых объектов с разрывами объектов на газопроводах, воздушных линиях и кабельных линиях.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Директор
ООО "ШЕЛТЭК"
В.В. Глазко

(подпись)

2018 года
М.П.

Наименование инвестиционного проекта

Проект № 2. Реконструкция линий электропередачи ВЛ 10 кВ
с. Нижнетамбовское ул. Кротова- ул. Первостроителей с целью
энергосбережения и повышения энергетической эффективности.
улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии и
надежности электроснабжения

по состоянию на " " 2018 года

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП				
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации				
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации				
1.6.	Разработка рабочей документации	01.05.2019	03.05.2019		
2	Организационный этап	04.05.2019	06.05.2019		
2.1.	Заключение договора подряда (договоров) к договору				
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство				
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	07.05.2019	27.06.2019		
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	05.05.2019	07.05.2019		
3.2.	Поставка основного оборудования				
3.3.	Монтаж основного оборудования				
3.4.	Пусконаладочные работы	27.06.2019	27.06.2019		
3.5.	Завершение строительства	28.06.2019	28.06.2019		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	29.06.2019	29.06.2019		
4.1.	Комплексное опробование оборудования	29.06.2019	29.06.2019		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	30.06.2019	30.06.2019		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	30.06.2019	30.06.2019		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	30.06.2019	30.06.2019		

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Директор
"ШелТЭК"
Т.В. Глазко

(подпись)

2018 года

М.П.

Наименование инвестиционного проекта

Проект № 1. Реконструкция линий электропередачи ВЛ 6 кВ. пос. Ягодный - с. Черный Мыс целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности, улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии и надежности электроснабжения

по состоянию на " " 2018 года

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта	Выполнение (план)		Процент исполнения	Основные причины невыполнения
		начало	окончание		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП				
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации				
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации				
1.6.	Разработка рабочей документации	01.07.2019	03.07.2019		
2	Организационный этап	04.07.2019	06.07.2019		
2.1.	Заключение договора подряда (договоров)				
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство				
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	07.07.2019	27.09.2019		
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	05.07.2019	07.07.2019		
3.2.	Поставка основного оборудования				
3.3.	Монтаж основного оборудования				
3.4.	Пусконаладочные работы	27.09.2019	27.09.2019		
3.5.	Завершение строительства	28.09.2019	28.09.2019		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	29.09.2019	29.09.2019		
4.1.	Комплексное опробование оборудования	29.09.2019	29.09.2019		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	30.09.2019	30.09.2019		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	30.09.2019	30.09.2019		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	30.09.2019	30.09.2019		

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю

Директор

ООО "ШелТЭК"

Т.В. Глазко

(подпись)

2018 года

МП

Наименование инвестиционного проекта

Проект № 2.1. Реконструкция центра питания в пос. Ягодный с целью энергосбережения, повышения энергетической эффективности, улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии, надежности электроснабжения и возможности подключения новых потребителей (объекты: ТП-8, ТП-7)

по состоянию на " " 2018 года

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП				
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации				
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации				
1.6.	Разработка рабочей документации	01.04.2020	06.04.2020		
2	Организационный этап	06.04.2020	10.04.2020		
2.1.	Заключение договора подряда (договоров) к договору				
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство				
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП				
3.2.	Поставка основного оборудования	10.04.2020	30.04.2020		
3.3.	Монтаж основного оборудования	01.06.2020	20.06.2020		
3.4.	Пусконаладочные работы	21.06.2020	25.06.2020		
3.5.	Завершение строительства				
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	01.06.2020	27.06.2020		
4.1.	Комплексное опробование оборудования	28.06.2020	28.06.2020		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	28.06.2020	30.06.2020		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	28.06.2020	31.06.2020		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	31.06.2020	31.06.2020		

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю

Директор

ООО "ШелТЭК"

Т.В. Гавзко

(подпись)

" " 2018 года

2018 года

«М.П.»

Наименование инвестиционного проекта:

Проект № 2.1. Реконструкция центра питания в пос. Ягодный с целью энергосбережения, повышения энергетической эффективности, улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии, надежности электроснабжения и возможности подключения новых потребителей (объекты: ТП-8, ТП-7)

по состоянию на " " 2018 года

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП				
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП				
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации				
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию				
1.5.	Утверждение проектной документации				
1.6.	Разработка рабочей документации	01.04.2020	06.04.2020		
2	Организационный этап	06.04.2020	10.04.2020		
2.1.	Заключение договора подряда (договоров) к договору				
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство				
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ				
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП				
3.2.	Поставка основного оборудования	10.04.2020	30.04.2020		
3.3.	Монтаж основного оборудования	01.05.2020	20.05.2020		
3.4.	Пусконаладочные работы	21.05.2020	25.05.2020		
3.5.	Завершение строительства	26.05.2020	27.05.2020		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	28.05.2020	28.05.2020		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	28.05.2020	30.05.2020		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	28.05.2020	31.05.2020		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	31.05.2020	31.05.2020		

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

Утверждаю
Директор
ООО "ШелТЭК"
Т.В. Глазко
2018 года
М.П.
"ШЕЛТЭК"

№ №	Источник финансирования	План 2019 года	План 2020 года	Итого
1	Собственные средства	2,720	2,510	5,230
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2,720	2,510	5,230
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	2,720	2,510	5,230
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора			
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)			
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации			
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей			
1.1.4	Прочая прибыль			
1.2	Амортизация			
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе			
1.2.2	Прочая амортизация			
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3	Возврат НДС			
1.4	Прочие собственные средства			
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии			
1.5	Остаток собственных средств на начало года			
2	Привлеченные средства, в т.ч.:			
2.1	Кредиты			
2.2	Облигационные займы			
2.3	Займы организаций			
2.4	Бюджетное финансирование			
2.5	Средства внешних инвесторов			
2.6	Использование лизинга			
2.7	Прочие привлеченные средства			
	ВСЕГО источников финансирования	2,720	2,510	5,230
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			

* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.

** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.