МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

Хабаровского края

РАСПОРЯЖЕНИЕ

09.12.2016 № 1304-р

г. Хабаровск

Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью "Шелеховский теплоэнергетический комплекс" "Перспективное развитие существующей инфраструктуры ООО "Шелеховский теплоэнергетический комплекс" Комсомольского муниципального района на 2017-2018 гг."

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Хабаровского края от 06 мая 2006 г. № 69-пр "Об утверждении Положения о министерстве жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края", постановлением Правительства Хабаровского края от 26 мая 2011 г. № 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":

1. Утвердить прилагаемую инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью "Шелеховский теплоэнергетический комплекс" "Перспективное развитие существующей инфраструктуры ООО "Шелеховский теплоэнергетический комплекс" Комсомольского муниципального района на 2017 - 2018 гг." (далее - инвестиционная программа).

2. Контроль за реализацией инвестиционной программы возложить на первого заместителя министра жилищно-коммунального хозяйства края.

Министр Д.В.Тюрин

БР 2001011

УТВЕРЖДЕНА

распоряжением
Правительства
Хабаровского края

от 09 декабря 2016 г. №1804-р

ПАСПОРТ
инвестиционной программы "Перспективное развитие существующей инфраструктуры ООО Шелеховский теплоэнергетический комплекс Комсомольский муниципальный район, п. Ягодный на 2017- 2018 гг."

Наименование программы	инвестиционная программа "Перспективное развитие существующей инфраструктуры ООО "Шелеховский теплоэнергетический комплекс" Комсомольского муниципального район, п. Ягодный на 2017- 2018 гг."
Основание для разработки	- Федеральный закон от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике"; - Постановление Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 г. № 977 (ред. от 08.05.2013) "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (вместе с "Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций", "Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики"); - Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2010 г. № 114 "Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций"; - Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 26 сентября 2011 г. № 418 "Об утверждении формы акта о результатах проверки хода реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики"; - Постановление Правительства Хабаровского края от 26 мая 2011 г. № 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 (в ред. постановления Правительства Хабаровского края от 05декабря 2011 г. № 399-пр).
Основные разработчики программы	общество с ограниченной ответственностью "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	2017-2018 гг.
Исполнители программы	общество с ограниченной ответственностью "Шелеховский теплоэнергетический комплекс"
Объем и источники финансирования программы	Финансирование за счет тарифа на электрическую энергию. Ожидаемый объем финансирования программы составляет 6 804,0 тыс. рублей
Ожидаемые конечные результаты	- повышение эффективности и надежности работы оборудования; - надежность схемы электроснабжения.

И.о. начальника управления инвестиционной политики и развития коммунальной инфраструктуры

А.Н. Маркелов

Приложение № 1.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждаю
Руководитель предприятия
ООО "ШелТЭК"
_____ Г.В. Глажо
(подпись)
_____ 2016 года
М.П.

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 **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года						
									2017	2018	итого	2017	2018	итого
		СП *	МВт/Гкал/ч/км/МВА			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	ВСЕГО					**6,80400000**						**2,81800000**	**3,98600000**	**6,80400000**
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**					**6,80400000**						**2,81800000**	**3,98600000**	**6,80400000**
1.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**					**6,80400000**						**2,81800000**	**3,98600000**	**6,80400000**
1.1.1	Проект № 1. Реконструкция линий электропередачи ВЛ 6 кВ по пер. Леонову до КТПН-9, пос. Ягодный с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности, улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии и надежности электроснабжения	С	0,30 км	2017	2017	0,21135000			0,30 км		0,30 км	0,21135000		0,21135000
1.1.2	Проект № 2. Реконструкция линий электропередачи ВЛ 6 кВ по ул. Таежная до ул. Мачтовая, пос. Ягодный с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности, улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии и надежности электроснабжения	С	0,45 км	2017	2017	0,31702500			0,45 км		0,45 км	0,31702500		0,31702500
1.1.3	Проект № 3. Реконструкция линии электропередачи ВЛ-6 кВ ул. Мачтовая - ул. Ключевая, пос. Ягодный с целью с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности и надежности электроснабжения	С	0,12 км	2017	2017	0,08454000			0,12 км		0,12 км	0,08454000		0,08454000

1.1.4	Проект № 4. Реконструкция линии электропередачи ВЛ-6 кВ ул. Ключевая - ТП-5, пос. Ягодный с целью с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности и надежности электроснабжения	С	0,23 км	2017	2017	0,16203500			0,23 км		0,23 км	0,16203500		0,16203500
1.1.5	Проект № 5. Реконструкция линии электропередачи ВЛ-6 кВ ул. Мичтовая - ТП-8, пос. Ягодный с целью с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности и надежности электроснабжения	С	0,18 км	2017	2017	0,12681000			0,18 км		0,18 км	0,12681000		0,12681000
1.1.6	Проект № 6. Реконструкция линии электропередачи ВЛ-6 кВ ДЭС - пос. Шелехово с целью с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности и надежности электроснабжения	С	0,92 км	2017	2017	0,64814000			0,92 км		0,92 км	0,64814000		0,64814000
1.1.7	Проект № 7. Реконструкция линии электропередачи ВЛ-10 кВ ул. Кретова - ул. Первостроительная, с. Нижнетымбовское с целью с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности и надежности электроснабжения	С	0,35 км	2017	2017	0,24657500			0,35 км		0,35 км	0,24657500		0,24657500
1.1.8	Проект № 8. Реконструкция линии электропередачи ВЛ-10 кВ ДЭС - ул. Кретова, с. Нижнетымбовское с целью с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности и надежности электроснабжения	С	1,45 км	2017	2017	1,02152500			1,45 км		1,45 км	1,02152500		1,02152500
1.2	Замена дизель-генератора в с.Нижнетымбовское с целью бесперебойного обеспечения потребителей электроэнергией	С	0,32	2018	2018	3,98600000				0,32			3,98600000	3,98600000
	Справочно:													
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы													

* С - строительство, П - проектирование.
** Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС).
*** Для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.
**** В прогнозных ценах соответствующего года.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Приложение № 1.2
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2016 № 114

Утверждаю
Директор
ООО "ШелГЭС"
_____ Т.В. Сахно
(подпись)
_____ 2016 года
М.П.

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2018 год

№ п/п	Наименование объекта *	Технические характеристики реконструируемых объектов														Плановый объем финансирования, млн. руб. **					Технические характеристики сданных объектов												
		генерирующие объекты				подстанции				линии электропередачи					иные объекты	всего	СМР	ОСМР	оборудование и материалы	прочие	генерирующие объекты				подстанции			линии электропередачи					иные объекты
		год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	топливная энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км							год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	топливная энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км	
	ВСЕГО	2018	20	0,32												**3,980000**		0,035	3,951		2018	20	0,32										
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**	**2018**	**20**	**0,32**												**3,980000**		**0,035**	**3,951**		**2018**	**20**	**0,32**										
1.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	**2018**	**20**	**0,32**												**3,980000**		**0,035**	**3,951**		**2018**	**20**	**0,32**										
1.1.1	Замена дизель-генератора	2018	20	0,32												3,980000		0,035	3,951		2018	20	0,32										
	Справочно:																																		
	Объем средств по привлеченным кредитным ресурсам																																		

* С разделением объектов на ПС 35 и 6,10 с указанием уровня напряжения

** Согласно проектно-сметной документации с учетом индекса и прогнозных цен планируемого периода (с НДС)

Приложение № 1.2
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждаю
Директор
ООО "ШелТЭК"
_____ Т.В. Гнеин
_____ 2016 года
М.П.

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2017 год

№ пп	Наименование объекта *	Технические характеристики реконструируемых объектов														Плановый объем финансирования, млн. руб. **					Технические характеристики созданных объектов													
		генерирующие объекты				подстанции				линии электропередачи					иные объекты	всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	генерирующие объекты				подстанции				линии электропередачи					иные объекты
		год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км							год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км		
	ВСЕГО													4		2,010000000																			
1	Технические перевооружение и реконструкция													4		2,010000000																			
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности													4		2,010000000																			
1.1.1	Проект № 1. Реконструкция линий электропередачи ВЛ 6 кВ по пер. Лазоню до КТПН-9, пос. Ягодный с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности, улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии и надежности электроснабжения									2017	25	Деревянная опора на ж/б приставке	СИП-3 1х35	0,3		0,211350000																			
1.1.2	Проект № 2. Реконструкция линий электропередачи ВЛ 6 кВ по ул. Таежная до ул. Мичтовая, пос. Ягодный с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности, улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии и надежности электроснабжения									2017	25	Деревянная опора на ж/б приставке	СИП-3 1х35	0,45		0,317025000																			
1.1.3	Проект № 3. Реконструкция линии электропередачи ВЛ-6 кВ ул. Мичтовая - ул. Ключевая, пос. Ягодный с целью с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности и надежности электроснабжения									2017	25	Деревянная опора на ж/б приставке	СИП-3 1х35	0,12		0,084540000																			
1.1.4	Проект № 4. Реконструкция линии электропередачи ВЛ-6 кВ ул. Ключевая - ТП-3, пос. Ягодный с целью с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности и надежности электроснабжения									2017	25	Деревянная опора на ж/б приставке	СИП-3 1х35	0,23		0,162035500																			
1.1.5	Проект № 5. Реконструкция линии электропередачи ВЛ-6 кВ ул. Мичтовая - ТП-8, пос. Ягодный с целью с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности и надежности электроснабжения									2017	25	Деревянная опора на ж/б приставке	СИП-3 1х35	0,19		0,133820000																			

1.1.6.	Проект № 6. Реконструкция линии электропередачи ВЛ-6 кВ ДЖС - пос. Шелехово с целью с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности и надежности электроснабжения									2017	25	Деревянная опора на ж/б приставке	СИП-3 1х35	0,92		0,1481 [illegible]																		
1.1.7	Проект № 7. Реконструкция линии электропередачи ВЛ-10 кВ ул. Кротова - ул. Первостроительная, с. Нижнетаибовское с целью с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности и надежности электроснабжения									2017	25	Деревянная опора на ж/б приставке	СИП-3 1х35	0,35		0,2465[illegible]																		
1.1.8	Проект № 8. Реконструкция линии электропередачи ВЛ-10 кВ ДЖС - ул. Кротова, с. Нижнетаибовское с целью с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности и надежности электроснабжения									2017	25	Деревянная опора на ж/б приставке	СИП-3 1х35	1,45		1,021[illegible]																		
Справочно:																																			
	Оценка кредиторов за привлеченные кредитные ресурсы																																		

*С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.
** Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Приложение № 1.3
к приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114
(в ред. Приказа Минэнерго России от 01.08.2012 № 364)

Утверждаю
Директор
ООО "ШелТЭК"
_____ Т.В. Главко
(подпись)
"___" _____ 2016 года
М.П.

Прогноз ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей *				Вывод мощностей				Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций														
		МВт, Гкал/час, км, МВ·А				МВт, Гкал/час, км, МВ·А					План года 2017					План года 2017	План года 2018	Итого	План года 2017					План года 2018	Итого
											I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого				I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого		
		2016	2017	2018	Итого	2016	2017	2018	Итого	млн. руб.	км/МВ·А/другое ***								млн. руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	26	27
1	Проект № 1. Реконструкция линий электропередачи ВЛ 6 кВ по пер. Лесному до КТПН-9, пос. Ягодный с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности, улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии и надежности электроснабжения											0,3 км						0,3 км		0,21135000			0,21135000		0,21135000
2	Проект № 2. Реконструкция линий электропередачи ВЛ 6 кВ по ул. Таежная до ул. Мачтовая, пос. Ягодный с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности, улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии и надежности электроснабжения											0,45 км						0,45 км		0,31702500			0,31702500		0,31702500

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	26	27
3	Проект № 3. Реконструкция линии электропередачи ВЛ-6 кВ ул. Мачтовая - ул. Ключевая, пос. Ягодный с целью с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности и надежности электроснабжения											0,12 км						0,12 км		0,08454000			0,08454000		0,08454000
4	Проект № 4. Реконструкция линии электропередачи ВЛ-6 кВ ул. Ключевая - ТП-5, пос. Ягодный с целью с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности и надежности электроснабжения											0,23 км						0,23 км		0,13620350			0,13620350		0,13620350
5	Проект № 5. Реконструкция линии электропередачи ВЛ-6 кВ ул. Мачтовая - ТП-8, пос. Ягодный с целью с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности и надежности электроснабжения												0,18 км					0,18 км			0,12681000		0,12681000		0,12681000
6	Проект № 6. Реконструкция линии электропередачи ВЛ-6 кВ ДЭС - пос. Шелехово с целью с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности и надежности электроснабжения											0,92 км						0,92 км		0,64814000			0,64814000		0,64814000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	26	27
7	Проект № 7. Реконструкция линии электропередачи ВЛ-10 кВ ул. Кретова - ул. Первостроительная, с. Нижнетамбовское с целью с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности и надежности электроснабжения												0,35 км					0,35 км			0,24657500			0,24657500	0,24657500
8	Проект № 8. Реконструкция линии электропередачи ВЛ-10 кВ ДЭС - ул. Кретова, с. Нижнетамбовское с целью с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности и надежности электроснабжения												1,45 км					1,45 км			1,02152500			1,02152500	1,02152500
9	Проект № 9 Замена дизель-генератора			0,32	0,32			0,32	0,32	3,378							3,378							3,37800000	

* Не заполняется сетевыми организациями.

** При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

*** Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.

Приложение N 2.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114
Краткое описание инвестиционной программы

Директор ООО «ШелТЭК»

_____ Т.В. Глазко
(подпись)
«___» _____ 20__ года
М.П.

Пояснительная записка
к инвестиционной программе "Перспективное развитие существующей инфраструктуры ООО Шелеховский теплоэнергетический комплекс Комсомольского муниципального района на 2017- 2018 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 2015 год было выработано и реализовано электрической энергии:

Наименование ДЭС	Выработано тыс. кВт. ч	Реализовано тыс кВт. ч	в том числе населению
п. Ягодный	4397,6	2772,4	1956,1
с. Нижнетамбовское	1338,0	1102,3	805,1
с. Нижние Халбы	517,0	379,6	283,5
с. Новоильиновка	124,1	103,6	87,5

Всего выработка электроэнергии составила 6376,7 тысяч кВт. ч., фактические потери составили 987,0 тыс. кВт, что составляет 16,1% 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.

План производства работ согласовывается с администрацией Комсомольского муниципального района, отчет о выполненных работах также фиксируется в администрации района.

Предприятие участвует в энергообеспечении строительных площадок для возведения жилых домов населению, пострадавшему от наводнения, в

обслуживаемых поселениях и земельных участков, выделенных для строительства жилых домов многодетным семьям.

За период с 2002-2015 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 Ягодненского 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 7 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 2017-2018 годы.

Инвестиционной программой планируется замена дизель-генератора на дизельной электростанции с.Нижнетамбовское мощностью 280кВт на мощность 320кВт и замена большого участка (4,00 км) линии электропередач ВЛ-6 кВ п. Ягодный, 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.	Дизель-генератор Iveko ED 400/400 IV 320кВт	частые аварийные остановки, некачественное обеспечение электроэнергией потребителей
2.	Линия электропередач ВЛ-6 кВ: п. Ягодный: - пер. Лесной-КТПН № 9- 300м;	Аварийное состояние участков, большие потери

	- ул. Таежная-ул. Мачтовая – 450 м; - ул. Мачтовая-пер. Ключевой – 120 м; - ул. Ключевая – ТП №5- 230 м; - ул. Мачтовая – ТП №8 –180м; - ДЭС –п. Шелехово – 920 м с. Нижнетамбовское: - ул. Кретова - ул. Первостроителей – 1450 м; - ДЭС – ул. Кретова – 350 м. Итого – 4000 метров	

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	Фактические показатели за 2015г	Планируемые достижения при выполнении инвестпрограммы	Результат достижения
1.Потери э/энергии в сетях:				
п.Ягодный	%	10	7	3
с.Нижнетамбовское	%	9	6,5	2,5
2. Аварийные				

перерывы в электроснабжении				
п.Ягодный	един/км	0,83	0,4	0,43
с.Нижнетамбовское	един/км	4,1	2,9	1,2

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 **6 804 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.

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Приложение № 2.2
к Приказу Минэнерго России
от 24.10.2010 № 114

Утверждено
Руководитель организации
_____ (подпись)
«___» _____ 20___ года
М.П.

Краткое описание инвестиционной программы 2017-2018 г.

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Субъект Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики			Использование технологии	Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации					Техническая готовность объекта на 01.01.2017, % **	Стоимость объекта, млн. рублей		Остаточная стоимость объекта на 01.01. года №, млн. рублей		Обоснование необходимости реализации проекта			Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта ****			
				мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км		год начала строительства	год ввода в эксплуатацию	утверждение проектно-сметной документации (+; -)	заключение Главгосэкспертизы России (+; -)	оформленный в соответствии с законодательством земельный отвод (+; -)	разрешение на строительство (+; -)			в соответствии с проектно-сметной документацией ***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	в соответствии с проектно-сметной документацией ***	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	решаемые задачи *	режимно-балансовая необходимость	основание включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства Российской Федерации, федеральных, региональных и муниципальных)	доходность		срок окупаемости	
																							NPV, млн. рублей	IRR, %	простой	дисконтированный
1.	Улучшение качества напряжения																									
2.	Улучшение пропускной способности электрических сетей																									
2.1.	Линии э/передач	Хабаровский край	п.Ягодный			4		2017	2017	+	-			0		2,818		2,818								
2.2.	Дизель-генератор	Хабаровский край	с.Нижняя Тамбовка	0,32				2018	2018	+	-					3,986		3,986								

* В том числе:
- степень износа электрооборудования
- срок вывода из эксплуатации электрооборудования
- уровень технического оснащения электрооборудования
- требования Системного оператора к электроэнергетическому объекту, которые необходимы для надежного и бесперебойного электроснабжения объекта (энергорайона).

** Определяется исходя из выполнения графика строительства.

*** В том числе: в НДС с применением коэффициента пересчета в базовые цены Минрегиона России или иных уполномоченных государственных органов (уточнить).

**** Приложить финансовую модель по проекту (приложение 2.3).

Приложение № 3.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Директор
ООО "ШелТЭК"
_____ Т.В. Глазко
(подпись)
"___" _____ 2016 года
М.П.

Наименование инвестиционного проекта — Проект № 1. Реконструкция линий электропередачи ВЛ 6 кВ по пер. Лесному до КТПН-9, пос. Ягодный с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности, улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии и надежности электроснабжения

по состоянию на "___" _____ 2016 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	01.04.2017	06.04.2017		
2	Организационный этап	06.04.2017	10.04.2017		
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения 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	11.04.2017	17.04.2017		
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	11.04.2017	11.04.2017		
3.2.	Поставка основного оборудования				
3.3.	Монтаж основного оборудования	12.04.2017	15.04.2017		
3.4.	Пусконаладочные работы	16.04.2017	16.04.2017		
3.5.	Завершение строительства	16.04.2017	17.04.2017		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	17.04.2017	27.04.2017		
4.1.	Комплексное опробование оборудования	17.04.2017	18.04.2017		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	18.04.2017	21.04.2017		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	22.04.2017	26.04.2017		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	27.04.2017	27.04.2017		

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Приложение № 3.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Директор
ООО "ШелТЭК"
_____ Т.В. Глазко
(подпись)
"___" _____ 2016 года
М.П.

Наименование инвестиционного проекта — Проект № 2. Реконструкция линий электропередачи ВЛ 6 кВ по ул. Таежная до ул. Мачтовая, пос. Ягодный с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности, улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии и надежности электроснабжения

по состоянию на "___" _____2016 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	01.04.2017	06.04.2017		
2	Организационный этап	06.04.2017	10.04.2017		
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения 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	18.04.2017	25.04.2017		
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	18.04.2017	18.04.2017		
3.2.	Поставка основного оборудования				
3.3.	Монтаж основного оборудования	19.04.2017	23.04.2017		
3.4.	Пусконаладочные работы	24.04.2017	24.04.2017		
3.5.	Завершение строительства	24.04.2017	25.04.2017		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	26.04.2017	04.05.2017		
4.1.	Комплексное опробование оборудования	26.04.2017	27.04.2017		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	28.04.2017	30.04.2017		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	01.05.2017	03.05.2017		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	04.05.2017	04.05.2017		

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Приложение № 3.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждаю
Директор
ООО "ШелТЭК"
_____ Т.В. Глазко
(подпись)
"___" _____2016 года
М.П.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта — Проект № 3. Реконструкция линий электропередачи ВЛ 6 кВ по ул. Мачтовая - ул. Ключевая, пос. Ягодный с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности, улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии и надежности электроснабжения

по состоянию на "___" _____2016 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	01.04.2017	06.04.2017		
2	Организационный этап	06.04.2017	10.04.2017		
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения 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	26.04.2017	30.04.2017		
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	26.04.2017	26.04.2017		
3.2.	Поставка основного оборудования				
3.3.	Монтаж основного оборудования	27.04.2017	28.04.2017		
3.4.	Пусконаладочные работы	29.04.2017	29.04.2017		
3.5.	Завершение строительства	29.04.2017	30.04.2017		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	01.05.2017	11.05.2017		
4.1.	Комплексное опробование оборудования	01.05.2017	02.05.2017		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	03.05.2017	06.05.2017		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	07.05.2017	10.05.2017		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	11.05.2017	11.05.2017		

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Приложение № 3.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Директор
ООО "ШелТЭК"
_____ Т.В. Глазко
(подпись)
"___" _____2016 года
М.П.

Наименование инвестиционного проекта — Проект № 4. Реконструкция линий электропередачи ВЛ 6 кВ по ул. Ключевая - ТП-5, пос. Ягодный с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности, улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии и надежности электроснабжения

по состоянию на "___" _____2016 года

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого	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	01.04.2017	06.04.2017		
2	Организационный этап	06.04.2017	10.04.2017		
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения 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	01.05.2017	07.05.2017		
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	01.05.2017	01.05.2017		
3.2.	Поставка основного оборудования				
3.3.	Монтаж основного оборудования	02.05.2017	05.05.2017		
3.4.	Пусконаладочные работы	06.05.2017	06.05.2017		
3.5.	Завершение строительства	07.05.2017	07.05.2017		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	08.05.2017	16.05.2017		
4.1.	Комплексное опробование оборудования	08.05.2017	09.05.2017		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	09.05.2017	11.05.2017		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	11.05.2017	15.05.2017		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	16.05.2017	16.05.2017		

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Приложение № 3.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждаю
Директор
ООО "ШелТЭК"
Г.В. Глазко
(подпись)
«___» _____2016 года
М.П.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта — Проект № 5. Реконструкция линий электропередачи ВЛ 6 кВ ул. Мачтовая - ТП-8 с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности, улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии и надежности электроснабжения

по состоянию на "___" _____2016 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	01.06.2017	06.06.2017		
2	Организационный этап	06.06.2017	10.06.2017		
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения 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	11.06.2017	17.06.2017		
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	11.06.2017	11.06.2017		
3.2.	Поставка основного оборудования				
3.3.	Монтаж основного оборудования	12.06.2017	15.06.2017		
3.4.	Пусконаладочные работы	16.06.2017	16.06.2017		
3.5.	Завершение строительства	16.06.2017	17.06.2017		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	17.06.2017	27.06.2017		
4.1.	Комплексное опробование оборудования	17.06.2017	18.06.2017		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	18.06.2017	21.06.2017		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	22.06.2017	26.06.2017		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	27.06.2017	27.06.2017		

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Приложение № 3.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждаю
Директор
ООО "ШелТЭК"
_____ Т.В. Глазко
(подпись)
"___" _____2016 года
М.П.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта — Проект № 6. Реконструкция линий электропередачи ВЛ 6 кВ ДЭС - пос. Шелехово с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности, улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии и надежности электроснабжения

по состоянию на "___" _____2016 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	01.04.2017	06.04.2017		
2	Организационный этап	06.04.2017	10.04.2017		
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения 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	08.05.2017	22.05.2017		
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	08.05.2017	19.05.2017		
3.2.	Поставка основного оборудования				
3.3.	Монтаж основного оборудования	20.05.2017	20.05.2017		
3.4.	Пусконаладочные работы	21.05.2017	21.05.2017		
3.5.	Завершение строительства	22.05.2017	22.05.2017		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	23.05.2017	31.05.2017		
4.1.	Комплексное опробование оборудования	23.05.2017	24.05.2017		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	24.05.2017	26.05.2017		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	26.05.2017	30.05.2017		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	31.05.2017	31.05.2017		

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Приложение № 3.1
к Приказу Минэнерго России
от 23.03.2010 № 114

Утверждаю
Директор
ООО "ШелТЭК"
_____ Т.В. Глазко
(подпись)
"___" _____ 2016 года
М.П.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта: Проект № 7. Реконструкция линий электропередачи ВЛ 10 кВ ул. Кретова - ул. Первостроительная, с. Нижнетамбовское с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности, улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии и надежности электроснабжения

по состоянию на "___" _____ 2016 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	01.06.2017	06.06.2017		
2	Организационный этап	06.06.2017	10.06.2017		
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения 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	18.06.2017	25.06.2017		
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	18.06.2017	18.06.2017		
3.2.	Поставка основного оборудования				
3.3.	Монтаж основного оборудования	19.06.2017	22.06.2017		
3.4.	Пусконаладочные работы	23.06.2017	23.06.2017		
3.5.	Завершение строительства	24.06.2017	25.06.2017		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	26.06.2017	04.07.2017		
4.1.	Комплексное опробование оборудования	26.06.2017	27.06.2017		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	28.06.2017	30.06.2017		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	01.07.2017	03.07.2017		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	04.07.2017	04.07.2017		

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Приложение № 3.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждаю
Директор
ООО "ШелТЭК"
_____ Т.В. Глазко
(подпись)
"___" _____2016 года
М.П.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта — Проект № 8. Реконструкция линий электропередачи ВЛ 10 кВ ДЭС - ул. Кретова, с. Нижнетамбовское с целью энергосбережения и повышения энергетической эффективности, улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии и надежности электроснабжения

по состоянию на "___" _____2016 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	01.06.2017	06.06.2017		
2	Организационный этап	06.06.2017	10.06.2017		
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения 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	26.06.2017	25.07.2017		
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	26.06.2017	26.06.2017		
3.2.	Поставка основного оборудования				
3.3.	Монтаж основного оборудования	27.06.2017	22.07.2017		
3.4.	Пусконаладочные работы	23.07.2017	23.07.2017		
3.5.	Завершение строительства	24.07.2017	25.07.2017		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	26.07.2017	04.08.2017		
4.1.	Комплексное опробование оборудования	26.07.2017	27.07.2017		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	28.07.2017	31.07.2017		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	01.08.2017	03.08.2017		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	04.08.2017	04.08.2017		

Приложение № 3.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Директор
ООО "ШелТЭК"
_____ Т.В. Глазко
(подпись)
_____2016 года
М.П.

Наименование инвестиционного проекта — Проект № 2.1. Замена дизель-генератора в с.Нижнегамбовское с целью увеличения мощности, повышения энергетической эффективности, улучшения качества поставляемой потребителям электроэнергии, надежности электроснабжения

по состоянию на "___" _____2016 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	01.04.2018	06.04.2018		
2	Организационный этап	06.04.2018	10.04.2018		
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения 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	11.04.2018	20.04.2018		
3.3.	Монтаж основного оборудования	21.04.2018	26.04.2018		
3.4.	Пусконаладочные работы	27.04.2018	28.04.2018		
3.5.	Завершение строительства	29.04.2018	30.04.2018		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	01.05.2018	13.05.2018		
4.1.	Комплексное опробование оборудования	01.05.2018	03.05.2018		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	04.05.2018	05.05.2018		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	06.05.2018	08.05.2018		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	12.05.2018	13.05.2018		

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Приложение № 4.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Финансовый план на период реализации инвестиционной программы
(заполняется по финансированию)

Утверждаю
Директор
ООО "ШелТЭК"
_____ Т.В. Глазко
(подпись)
_____2016 года
М.П.

млн. рублей

№ п/п	Показатели	Год 2017 всего	Год 2018 всего	всего
1	2	3	4	5
I	**Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего**			
	в том числе:			
1.1	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)			
	в том числе : транспортировка электроэнергии			
	содержание электросетей			
1.2	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)			
II	**Расходы по текущей деятельности, всего**			
1	**Материальные расходы, всего**			
	в том числе:			
1.1	Топливо			
1.2	Сырье, материалы, запасные части, инструменты			
1.3	Покупная электроэнергия (компенсация электропотерь)			
2	**Расходы на оплату труда с учетом ЕСН**			
3	**Амортизационные отчисления**			
4	**Налоги и сборы, всего**			
5	**Прочие расходы, всего**			
	в том числе:			
5.1	Ремонт основных средств, транспортные услуги			
5.3	Платежи по аренде и лизингу			
5.4	Инфраструктурные платежи рынка (отопление связь, электроэнергия, вода, вывоз мусора)			
III	**Валовая прибыль (I р. - II р.)**			
IV	**Внереализационные доходы и расходы (сальдо)**			
1	Внереализационные доходы, всего			
	в том числе			
1.1	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)			
1.2	Проценты от размещения средств			
2	Внереализационные расходы, всего			
	в том числе			
2.1	Проценты по обслуживанию кредитов			
V.	**Прибыль до налогообложения (III + IV)**			
VI	**Налог на прибыль**			
VII	**Чистая прибыль**			
VIII	**Направления использования чистой прибыли**			
	в том числе:			
1	Фонд накопления			
2	Резервный фонд			
3	Выплата дивидендов			
4	Прочие расходы из прибыли			
IX	**Изменение дебиторской задолженности**			
1	Увеличение дебиторской задолженности			
2	Сокращение дебиторской задолженности			
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)			
X	**Изменение кредиторской задолженности**			

1	Увеличение кредиторской задолженности			
2	Сокращение кредиторской задолженности			
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)			
XI	**Привлечение заемных средств**			
	в том числе на:			
1	Финансирование инвестиционной программы			
1.1	в т.ч. в части ДПМ *			
2	Прочие цели (расшифровка)			
XII	**Погашение заемных средств**			
	в том числе по:			
1	Инвестиционной программе			
1.1	в т.ч. в части ДПМ *			
2	Прочие цели (расшифровка)			
XIII	**Возмещаемый НДС** (поступления)			
XIV	**Купля/продажа активов**			
1	Покупка активов (акций, долей и т.п.)			
2	Продажа активов (акций, долей и т.п.)			
XV	**Средства, полученные от допэмиссии акций**			
XVI	**Капитальные вложения**			
	в т.ч. в части ДПМ *			
XVI	**Всего поступления (I р. + 1 п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2 п. XVI р. + XV р.)**			
XVII	**Всего расходы (II р. - 3 п. II р. + 2 п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р. + XVI р.)**			
	Сальдо (+ профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)			
	Справочно:			
1	EBITDA			
2	Долг на конец периода			
3	Прогноз тарифов			

Заполняется ОГК/ТГК.

Приложение № 4.2
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

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

Утверждаю
Директор
ООО "ШелТЭК"
_____ Т.В. Глазко
(подпись)
"___" _____ 2016 года
М.П.

№ №	Источник финансирования	План 2017 года	План 2018 года		Итого
1	Собственные средства	2,818	3,986		6,804
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2,818	3,986		6,804
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	2,818	3,986		6,804
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	2,818	3,986		6,804
	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.

Приложение № 4.3
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Финансовая модель
(в разрезе каждого юридического лица группы/по конечным видам выпускаемой продукции) по годам до 2020 года включительно

Утверждаю
Директор
ООО "0000000000000о"
0000000000000 С.В.
(подпись)
"06" марта 2015 года
М.П.

	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	Итого
Выручка							
Продукт 1(транспортировка электроэнергии)							
Продукт 2							
Продукт 3							
Обслуживание(содержание электросетей							
Прочее							
Себестоимость(прямая с/ст+ накладные)							
Прямая себестоимость							
Продукт 1(компенсация потерь электрической энергии)							
Продукт 2							
Продукт 3							
Обслуживание(содержание электросетей							
в том числе:							
Расходы на оплату труда с учетом ЕСН							
Сырье, материалы, запасные части, инструменты							
топливо							
Ремонт основных средств, транспортные услуги							
Платежи по аренде и лизингу							
Прочее							
в том числе:							
Расходы на оплату труда с учетом ЕСН							
Сырье, материалы, запасные части, инструменты							
Накладные расходы							
в том числе							
Расходы на оплату труда с учетом ЕСН							
Инфраструктурные платежи рынка (отопление связь, электроэнергия, вода, вывоз мусора)							
Операционная прибыль							
Внереализационные расходы							
Проценты							
Налог на прибыль							
Чистая прибыль/убыток							
Чистая прибыль с учетом субсидий по процентам							
Операционный денежный поток							
Поступления							
Продукт 1(транспортировка электроэнергии)							
Продукт 2							
Продукт 3							
Обслуживание							
Прочее							
Выбытия							

Платежи по прямой себестоимости							
Продукт 1(компенсация потерь электрической энергии)							
Продукт 2							
Продукт 3							
Обслуживание(содержание электросетей							
в том числе:							
Расходы на оплату труда с учетом ЕСН							
Сырье, материалы, запасные части, инструменты							
топливо							
Ремонт основных средств, транспортные услуги							
Платежи по аренде и лизингу							
Прочее							
в том числе:							
Расходы на оплату труда с учетом ЕСН							
Сырье, материалы, запасные части, инструменты							
Заводские расходы							
в том числе							
Расходы на оплату труда с учетом ЕСН							
Инфраструктурные платежи рынка (отопление связь, электроэнергия, вода, вывоз мусора)							
НДС							
Итого операционный денежный поток							
Инвестиционный денежный поток							
Поступления							
Выбытия							
Итого инвестиционный денежный поток							
Финансовый денежный поток							
Поступления							
Эмиссия акций							
Привлечение кредитов							
Выбытия							
Погашение кредитов и займов							
Итого финансовый денежный поток							
Итого денежный поток							
Меры господдержки							
Реструктуризация дефицитных кредитов							
Увеличение капитализации							
Субсидирование процентной ставки (рестр)							
Субсидирование процентной ставки							
Итого денежный поток							
Нарастающим итогом							
остаток денежных средств на начало периода							
Кредиты на начало							
Кредиты на конец							