АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.12.2017 № 1127

О внесении изменений в постановление администрации области от 28.04.2015 № 405

В целях обеспечения надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей, развития, реконструкции и модернизации электросетевого комплекса области в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» п о с т а н о в л я ю:

1. Внести изменения в постановление администрации области от 28.04.2015 № 405 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Энергетик» г. Карабаново на 2015-2019 гг.», изложив приложение в редакции согласно приложению.

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя Губернатора области по развитию инфраструктуры, ЖКХ и энергетики.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Администрация Владимирской области Управление по документообороту отдел по работе с областными правовыми актами

И.о. Губернатора области А.В. Конышев

Приложение к постановлению администрации области

от 27.12.2017 № 1127

1. 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	Ввод мощностей						Объем финансирования****					
									План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
		С/П*	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	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	ВСЕГО,					**19,989**	**19,989**	**0,000**							**3,397**	**3,839**	**4,242**	**9,406**	**9,869**	**30,753**
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**														**1,483**	**0,000**	**1,017**	**0,000**	**5,743**	**8,243**
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**														**1,483**	**0,000**	**1,017**	**0,000**	**5,743**	**8,243**
1.	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-12 до ТП-11 (фидер 1001)	С	0,840 км	2015	2015	1,411	1,411	0,000	0,840 км					0,840 км	1,483					1,483
2.	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-10 до ТП-27 (фидер 1001)	С	1,040 км	2019	2019	1,825	1,825	0,000					1,040 км	1,040 км					2,138	2,138
3.	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП 27 до ТП 9 (фидер 1001)	С	0,440 км	2017	2017	0,876	0,876	0,000			0,440 км			0,440 км			1,017			1,017
4.	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ПС "Карабаново" до ТП-12	С	1,750 км	2019	2019	3,078	3,078	0,000					1,750 км	1,750 км					3,605	3,605
1.2.	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**																			
1	Объект 1																			
2	Объект 2																			
...																				
1.3.	**Создание систем телемеханики и связи**																			
1	Объект 1																			
2	Объект 2																			
...																				
1.4.	**Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности**																			
1	Объект 1																			
2	Объект 2																			
...																				
2.	**Новое строительство**					**19,989**	**19,989**	**0,000**												
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**					**19,989**	**19,989**	**0,000**							**1,914**	**3,839**	**3,325**	**9,406**	**4,125**	**22,510**
1.	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-11 до ТП-66 (фидер 1001)	С	1,160 км	2015	2015	1,822	1,822	0,000	1,160 км					1,160 км	**1,914**	**3,839**	**3,325**	**9,406**	**4,125**	**22,510**
2.	Строительство ТП-45 250/10/0,4 кВ	С	0,25 МВА	2016	2016	1,842	1,842	0,000		0,25 МВА				0,25 МВА	1,914					1,914
3.	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-66 до ТП-45 (фидер 1001)	С	1,245 км	2016	2016	1,633	1,633	0,000		1,254 км				1,254 км		2,034				2,034
4.	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-28 до ТП-45 (фидер 1001)	С	0,920 км	2017	2017	1,913	1,913	0,000			0,920 км			0,920 км		1,804				1,804
5.	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-27 до ТП-28 (фидер 1001)	С	0,430 км	2017	2017	0,865	0,865	0,000			0,430 км			0,430 км			2,221			2,221
6.	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-9 до ТП-62 (фидер 1001)	С	0,800 км	2018	2018	1,387	1,387	0,000				0,800 км		0,800 км			1,005			1,005
7.	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП-45 (технологическое присоединение абонентов по ул. Луговая, Сосновая, Дружбы, Тихая, Чистопольный пер.)	С	2,120 км	2018	2018	4,105	4,105	0,000				2,120 км		2,120 км				1,555		1,555
8.	Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1022 (2 ячейки)	С	2 ячейки	2018	2018	1,999	1,999	0,000				2 ячейки		2 ячейки				4,601		4,601
9.	Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1001 (1 ячейка)	С	1 ячейки	2018	2018	0,901	0,901	0,000				1 ячейки		1 ячейки				2,241		2,241
10.	Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1003 (2 ячейки)	С	2 ячейки	2019	2019	1,999	1,999	0,000					2 ячейки	2 ячейки				1,010		1,010
11.	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-12 до ТП-62 (фидер 1001)	С	0,800 км	2019	2019	1,523	1,523	0,000					0,800 км	0,800 км					2,342	2,342
2.2.	**Прочее новое строительство**																		1,784	1,784
1	Объект 1																			
	в том числе ПТП																			
2	Объект 2																			
	в том числе ПТП																			
...																				
	Справочно:																			

	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы															0,284	0,321	0,355	0,000	0,000	0,960
1	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП 12 до ТП 11 (фидер 1001)															0,124					0,124
2	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП 11 до ТП 66 (фидер 1001)															0,160					0,160
3	Строительство ТП-45 250/10/0,4 кВ																0,170				0,170
4	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП 66 до ТП 45 (фидер 1001)																0,151				0,151
5	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП 27 до ТП 9 (фидер 1001)																	0,085			0,085
6	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-27 до ТП-28 (фидер 1001)																	0,084			0,084
7	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП 28 до ТП 45 (фидер 1001)																	0,186			0,186

* 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.

2. Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2015 год

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов														Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов										
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты						Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты
	ВСЕГО,	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и мощность силовых трансформаторов, шт.	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочее	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и мощность силовых трансформаторов, шт.	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км	
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**															**1,483**	**0,000**	**0,532**	**0,75**	**0,198**													
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**															**1,483**	**0,000**	**0,532**	**0,754**	**0,198**													
1	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-12 до ТП-11 (фидер 1001)									1977	15	деревянные	А-50	0,900		1,483	0,000	0,532	0,754	0,198									2015	15	СВ-110-3,5 СВ-95-2	СИП 3 1х95-35	0,840	
1.2.	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**																																
1	Объект 1																																
2	Объект 2																																
...																																	
1.3.	**Создание систем телемеханики и связи**																																
1	Объект 1																																
2	Объект 2																																
...																																	
1.4.	**Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности**																																
1	Объект 1																																
2	Объект 2																																
...																																	
2.	**Новое строительство**															**1,914**	**0,000**	**0,577**	**1,074**	**0,264**													
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**															**1,914**	**0,000**	**0,577**	**1,074**	**0,264**													
1	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-11 до ТП-66 (фидер 1001)									1982	15	-	АШВ 3х95	0,900		1,914	0,00	0,577	1,07	0,264									2015	15	СВ-110-3,5 СВ 95-2	СИП-3 1х95-35	1,160	
2.2.	**Прочее новое строительство**																																
1	Объект 1																																
	в том числе ПТП																																
2	Объект 2																																
	в том числе ПТП																																
...																																	
Справочно:																																	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы															**0,284**																		
1	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-12 до ТП-11 (фидер 1001)															0,124																		
2	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-11 до ТП-66 (фидер 1001)															0,160																		
...																																	

* 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).

2.1. Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2016 год

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов														Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики создаваемых объектов												
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты						Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты
	ВСЕГО,	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		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	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	
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**																																	
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**																																	
1	Объект 1																																	
2	Объект 2																																	
…																																		
1.2.	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**																																	
1	Объект 1																																	
2	Объект 2																																	
…																																		
1.3.	**Создание систем телемеханики и связи**																																	
1	Объект 1																																	
2	Объект 2																																	
…																																		
1.4.	**Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности**																																	
1	Объект 1																																	
2	Объект 2																																	
…																																		
2.	**Новое строительство**															**3,839**	**0,000**	**0,749**	**2,527**	**0,563**														
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**															**3,839**	**0,000**	**0,749**	**2,527**	**0,563**														
1	Строительство ТП-45 250/10/0,4 кВ															2,034	0,000	0,198	1,522	0,314					2016	50	ТМГ11 250/10/0,4 кВ - 1 шт.	0,25						
2	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-66 до ТП-45 (фидер 1001)															1,804	0,000	0,551	1,005	0,249									2016	15	СВ 110-3,5 СВ 95-2	СИП-3 1х95-35	1,254	
2.2.	**Прочее новое строительство**																																	
1	Объект 1																																	
	в том числе ПТП																																	
2	Объект 2																																	
	в том числе ПТП																																	
…																																		
	Справочно:																																	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы															**0,321**																		
1	Строительство ТП-45 250/10/0,4 кВ															0,170																		
2	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-66 до ТП 45 (фидер 1001)															0,151																		
…																																		

* 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).

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

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов														Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов														
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты						Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты
	ВСЕГО,	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и мощность силовых трансформаторов, шт.	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочее	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и мощность силовых трансформаторов, шт.	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км	
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**															**1,017**	**0,000**	**0,437**	**0,449**	**0,131**														
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**															**1,017**	**0,000**	**0,437**	**0,449**	**0,131**														
1	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-27 до ТП-9 (фидер 1001)									1977	15	деревянные	А-35	0,367		1,017	0,000	0,437	0,449	0,131									2017	15	СВ 110-3,5 СВ 95-2	СИП 3 1х95-2	0,440	
1.2.	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**																																	
1	Объект 1																																	
2	Объект 2																																	
…																																		
1.3.	**Создание систем телемеханики и связи**																																	
1	Объект 1																																	
2	Объект 2																																	
…																																		
1.4.	**Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности**																																	
1	Объект 1																																	
2	Объект 2																																	
…																																		
2.	**Новое строительство**															**3,225**	**0,00**	**1,11**	**1,68**	**0,44**														
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**															**3,225**	**0,00**	**1,11**	**1,68**	**0,44**														
1	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-28 до ТП-45 (фидер 1001)															2,221	0,00	0,82	1,100	0,296									2017	15	СВ 110-3,5; СВ 95-2	СИП-3 1*95-35	0,920	
2	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-27 до ТП-28 (фидер 1001)									1987	15	-	ААБ 3х120	0,500		1,005	0,00	0,28	0,580	0,140									2017	15	СВ 110-3,5; СВ 95-2	СИП-3 1*95-35	0,430	
2.2.	**Прочее новое строительство**																																	
1	Объект 1																																	
	в том числе ПТП																																	
2	Объект 2																																	
	в том числе ПТП																																	
…																																		
	Справочно:																																	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы															**0,355**																			
1	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-27 до ТП-9 (фидер 1001)															0,085																			
2	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-28 до ТП-45 (фидер 1001)															0,084																			
3	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-27 до ТП-28 (фидер 1001)															0,186																			

* 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).

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

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов													Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов												
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты						Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты
	ВСЕГО,	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		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	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	
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**																																	
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**																																	
1	Объект 1																																	
2	Объект 2																																	
...																																		
1.2.	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**																																	
1	Объект 1																																	
2	Объект 2																																	
...																																		
1.3.	**Создание систем телемеханики и связи**																																	
1	Объект 1																																	
2	Объект 2																																	
...																																		
1.4.	**Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности**																																	
1	Объект 1																																	
2	Объект 2																																	
...																																		
2.	**Новое строительство**															**9,406**	**0,00**	**0,54**	**3,51**	**2,107**													
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**															**9,406**	**0,00**	**0,54**	**3,51**	**2,107**													
1	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-9 до ТП-62 (фидер 1001)															**1,555**	**0,000**	**0,147**	**0,805**	**0,602**									**2018**	**15**	**СВ 110-3,5 СВ 95-2**	**СИП3 1х95-35**	**0,800**	
2	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП-45 (технологическое присоединение абонентов по ул. Луговая, Сосновая, Дружбы, Тихая, Чистопольный пер.)															**4,601**	**0,00**	**0,39**	**2,71**	**1,5051**									**2018**	**15**	**СВ 95-2**	**СИП-2 3х35; СИП-2 3х50; СИП-4 4х25**	**2,120**	
3	Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1022 (2 ячейки)															**2,241**	**0,00**	**0,12**	**1,56**	**0,566**													**2 ячейки**
4	Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1001 (1 ячейка)															**1,010**	**0,00**	**0,05**	**0,71**	**0,2502**													**1 ячейка**
2.2.	**Прочее новое строительство**																																	
1	Объект 1																																	
	в том числе ПТП																																	
2	Объект 2																																	
	в том числе ПТП																																	
...																																		
	Справочно:																																	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																																	
1	Объект 1																																	
	в том числе ПТП																																	
2	Объект 2																																	
	в том числе ПТП																																	

* 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).

2.4. Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2019 год

№№	Наименование объекта*	Технические характеристики реконструируемых объектов														Плановый объем финансирования, млн. руб.**					Технические характеристики созданных объектов													
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты						Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты
	ВСЕГО,	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и мощность силовых трансформаторов, шт.	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочее	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и мощность силовых трансформаторов, шт.	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км	
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**															**5,743**	**0,000**	**0,903**	**3,340**	**1,500**														
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**															**5,743**	**0,000**	**0,903**	**3,340**	**1,500**														
1	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-10 до ТП-27 (фидер 1001)									1977	15	ж/б, деревянные	А-50	1,800		2,138	0,000	0,341	1,240	0,557									2019	15	СВ 110-3,5 СВ 95-2	СИП 3 1х95-35	1,040	
2	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ПС "Карабаново" до ТП-12									1982	15	ж/б, деревянные	А-50	1,200		3,605	0,000	0,562	2,100	0,943									2019	15	СВ 110-3,5 СВ 95-2	СИП 3 1х95-35	1,750	
1.2.	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**																																	
1	Объект 1																																	
2	Объект 2																																	
...																																		
1.3.	**Создание систем телемеханики и связи**																																	
1	Объект 1																																	
2	Объект 2																																	
...																																		
1.4.	**Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности**																																	
1	Объект 1																																	
2	Объект 2																																	
...																																		
2.	**Новое строительство**															**4,125**	**0,000**	**0,405**	**2,663**	**1,057**														
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**															**4,125**	**0,000**	**0,405**	**2,663**	**1,057**														
1	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-12 до ТП-62 (фидер 1001)															1,784	0,00	0,283	1,036	0,4655									2019	15	СВ 110-3,5 СВ 95-2	СИП-3 1*95-35	0,800	
2.	Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1003 (2 ячейки)															2,342	0,00	0,123	1,628	0,5915														2 ячейки
2.2.	Прочее новое строительство																																	
	Справочно:																																	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																																	
1	Объект 1																																	
	в том числе ПТПТ																																	
2	Объект 2																																	
	в том числе ПТПТ																																	

* 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).

3. Прогноз ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей МВт, Гкал/час, км, МВ·А						Вывод мощностей МВт, Гкал/час, км, МВ·А						Первоначальная стоимость основных средств (без НДС) млн руб.	План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	Ввод основных средств бюджетных организаций План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
		2015	2016	2017	2018	2019	Итого	2015	2016	2017	2018	2019	Итого		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого						I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого					
															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	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
1	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-12 до ТП-11 (фидер 1001)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000				0,840 км	0,840 км					0,840 км				1,483	1,483					1,483
2	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-11 до ТП-66 (фидер 1001)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000				1,160 км	1,160 км					1,160 км				1,914	1,914					1,914
3	Строительство ТП-45 250/10/0,4 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000							0,25 МВА			0,25 МВА							2,034			2,034
4	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-66 до ТП-45 (фидер 1001)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000							1,245 км			1,245 км							1,804			1,804
5	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-27 до ТП-9 (фидер 1001)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000							0,440 км			0,440 км							1,017			1,017
6	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-28 до ТП-45 (фидер 1001)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000							0,920 км			0,920 км							2,221			2,221
7	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-27 до ТП-28 (фидер 1001)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000							0,430 км			0,430 км							1,005			1,005
8	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-9 до ТП-62 (фидер 1001)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000								0,800 км		0,800 км								1,555		1,555
9	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП-45 (технологическое присоединение абонентов по ул. Луговая, Сосновая, Дружбы, Тихая, Чистопольный пер.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000								2,120 км		2,120 км								4,601		4,601
10	Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1022 (2 ячейки)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000								2 ячейки		2 ячейки								2,241		2,241
11	Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1001 (1 ячейка)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000								1 ячейка		1 ячейка								1,010		1,010
12	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-10 до ТП-27 (фидер 1001)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000									1,040 км	1,040 км									2,138	2,138
13	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ПС "Карабаново" до ТП-12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000									1,750 км	1,750 км									3,605	3,605
14	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-12 до ТП-62 (фидер 1001)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000									0,800 км	0,800 км									1,784	1,784
15	Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1003 (2 ячейки)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000									1 ячейка	1 ячейка									2,342	2,342

4. Краткое описание инвестиционной программы

Инвестиционная программа ООО «Энергетик» на 2015-2019 гг. по развитию, реконструкции и модернизации электрических сетей г. Карабаново Александровского района разработана в соответствии с требованиями законодательных актов Российской Федерации, а именно:

- Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- постановления Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

Представленная инвестиционная программа содержит мероприятия, направленные на достижение следующих целей:

- увеличение пропускной способности городских электрических сетей;
- создание необходимых резервов электрической мощности для реализации программы ввода новых объектов жилищного строительства (реконструкции) в г. Карабаново;
- обеспечение надежности электроснабжения потребителей по высокому уровню напряжения (10 кВ) в соответствии с нормативными требованиями.

В состав инвестиционной программы на 2015-2019 годы включены следующие мероприятия:

1. Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП 12 до ТП 11 (фидер 1001).
2. Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП 10 до ТП 27 (фидер 1001).
3. Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП 27 до ТП 9 (фидер 1001).
4. Реконструкция ВЛ 10 кВ от ПС «Карабаново» до ТП 12 (фидер 1001).
5. Строительство ВЛ 10 кВ от ТП 9 до ТП 62 (фидер 1001).
6. Строительство ВЛ 10 кВ от ТП 28 до ТП 45 (фидер 1001).
7. Строительство ВЛ 10 кВ от ТП 11 до ТП 66 (фидер 1001).
8. Строительство ВЛ 10 кВ от ТП 66 до ТП 45 (фидер 1001).
9. Строительство ВЛ 10 кВ от ТП 27 до ТП 28 (фидер 1001).
10. Строительство ВЛ 10 кВ от ТП 12 до ТП 62 (фидер 1001).
11. Строительство ТП 45 250/10/0,4 кВ.
12. Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 45 (технологическое присоединение абонентов ул. Луговая, ул. Сосновая, ул. Дружбы, ул. Тихая, Чистопольный переулок г. Карабаново);
13. Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС «Карабаново» фидера 1001 (1 ячейка), 1003 (2 ячейки), 1022 (2 ячейки).

Общий объем капитальных затрат на реализацию инвестиционной программы 2015-2019 гг. составляет 30,753 млн. руб. (без учета налога на добавленную стоимость (НДС)):

- амортизация в размере 18,034 млн. руб. (без НДС),

- капитальные вложения из прибыли в размере 12,212 млн. руб. (без НДС);

- прочие собственные средства – 0,506 млн. руб. (без НДС).

Реализация проектов инвестиционной программы ООО «Энергетик» на 2015 – 2019 гг. позволит:

- снизить показатель средней продолжительности прекращений подачи электрической энергии с 1,0128 час/ед. до 0,9534 час/ед.,

- сократить потери электрической энергии при ее транспортировке по электрическим сетям на 47,10 тыс. кВт*ч;

- обеспечить дополнительными мощностями и инженерными коммуникациями новые объекты жилищно-коммунального и промышленного строительства г. Карабаново;

- увеличить долю доступности населения г. Карабаново к централизованному электроснабжению до 100%.

5. Краткое описание инвестиционной программы

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Субъект Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики			Используемое топливо	Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации				Процент освоения сметной стоимости на 01.01 2014, %	Техническая готовность объекта на 01.01.2014, %**	Стоимость объекта, млн. рублей		Оценочная стоимость объекта на 01.01. 2014 г., 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 землеотвод (+; –)	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*	реализация мероприятия необходимость	описание включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства Российской Федерации, федеральных, региональных и муниципальных)	доходность		срок окупаемости	
																							NPV, млн. рублей	IRR, %	простой	дисконтированный
1	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-12 до ТП-11 (фидер 1001)	г. Карабаново Владимирская область	-	-	-	0,840 км	-	2015	2015	+	-	-	-	0	0	1,483	-	1,483	-	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей по высокому уровню напряжения (10кВ) в соответствии с техническими регламентами и другими нормативными документами, снижение технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям	-		0	-	1	1,13
2	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-11 до ТП-66 (фидер 1001)		-	-	-	1,160 км	-	2015	2015	+	-	-	-	0	0	1,914	-	1,914	-		-		0	-	1	1,13
3	Строительство ТП-45 250/10/0,4 кВ		-	0,25 МВА	-	-	-	2016	2016	+	-	-	-	0	0	2,034	-	2,034	-		-		0	-	1	1,13
4	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-66 до ТП-45 (фидер 1001)		-	-	-	1,245 км	-	2016	2016	+	-	-	-	0	0	1,804	-	1,804	-		-		0	-	1	1,13
5	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-27 доТП-9 (фидер 1001)		-	-	-	0,440 км	-	2017	2017	+	-	-	-	0	0	1,017	-	1,017	-		-		0	-	1	1,13
6	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-28 до ТП-45 (фидер 1001)		-	-	-	0,920 км	-	2017	2017	+	-	-	-	0	0	2,221	-	2,221	-		-		0	-	1	1,13
7	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-27 до ТП-28 (фидер 1001)		-	-	-	0,430 км	-	2017	2017	+	-	-	-	0	0	1,005	-	1,005	-		-		0	-	1	1,13
8	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-9 до ТП-62 (фидер 1001)		-	-	-	0,800 км	-	2018	2018	+	-	-	-	0	0	1,555	-	1,555	-		-		0	-	1	1,13
9	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП-45 (технологическое присоединение абонентов по ул. Луговая, Сосновая, Дружбы, Тихая, Чистопольный пер.)	г. Карабаново Владимирская область	-	-	-	2,120 км	-	2018	2018	+	-	-	-	0	0	4,601	-	4,601	-	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей по высокому уровню напряжения (10кВ) в соответствии с техническими регламентами и другими	-		0	-	1	1,13
10	Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1022 (2 ячейки)		-	-	-		-	2018	2018	+	-	-	-	0	0	2,241	-	2,241	-		-		0	-	1	1,13
11	Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1001 (1 ячейка)		-	-	-		-	2018	2018	+	-	-	-	0	0	1,010	-	1,010	-		-		0	-	1	1,13

12	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП 10 до ТП 27 (фидер 1001)	г. Карабаново Владимирская область	-	-	-	1,040 км	-	2019	2019	+	-	-	-	0	0	2,138	-	2,138	-	нормативными документами, снижение технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям	-		0	-	1	1,13
13	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ПС "Карабаново" до ТП 12		-	-	-	1,750 км	-	2019	2019	+	-	-	-	0	0	3,605	-	3,605	-		-		0	-	1	1,13
14	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-12 до ТП-62 (фидер 1001)		-	-	-	0,800 км	-	2019	2019	+	-	-	-	0	0	1,784	-	1,784	-				0	-	1	1,13
15	Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1003 (2 ячейки)		-	-	-	2 ячейки	-	2019	2019	+	-	-	-	0	0	2,342	-	2,342	-				0	-	1	1,13

* 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 электрообеспечения объекта (энергорайона).

** Определяется исходя из выполнения графика строительства.

*** В текущих ценах с НДС с применением коэффициентов пересчета к базовым ценам Минрегион России или иных уполномоченных государственных органов (указать).

**** Приложить финансовую модель по проекту

6.Финансовая модель по проекту инвестиционной программы

Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-12 до ТП-11 (фидер 1001)

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1482724,50
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	15
Кол-во объектов, км	0,84
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	5
Периодичность ремонта объекта, лет	5
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	0
Периодичность расходов, лет	5
Налог на прибыль (налог при УСН)	1%
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	0
Срок кредита, мес.	12
Ставка по кредиту	15,1%
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
(Средневзвешенная стоимость капитала) WACC	
Период	2015
Прогноз инфляции, %	4,7
Кумулятивная инфляция, %	4,7
Доход, руб. без НДС	1623008,32

Кредит, руб.	-
Основной долг на начало периода	-
Поступление кредита	1482724,50
Погашение основного долга	1482724,50
Начисление процентов	124053,74

Бюджет доходов и расходов, руб.	
Доход	1623008,32
Операционные расходы	-
Ремонт объекта	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации (EBITDA)	1623008,32
Амортизация	1011685,50
Другие доходы	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	611322,82
Суммарные издержки отнесенные на прибыль	-
Прибыль до налогообложения	611322,82
Налог на прибыль (налог при УСН)	16230,08
Чистая прибыль	595092,74

Денежный поток на собственный капитал, руб.	
Доход до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	611322,82
Амортизация	1011685,50
Проценты	124053,74
Налог на прибыль (налог при УСН)	16230,08
НДС	0
Изменения в рабочем капитале	0,000
Инвестиции	-1482724,50
Изменения финансовых обязательств	0,00
Чистый денежный поток	0,00
Накопленный чистый денежный поток	0,00
Коэффициент дисконтирования	0,88
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	0,00
Чистая приведённая стоимость без учета продаж (NPV)	0,00
Внутренняя норма доходности (IRR)	-
Срок окупаемости (PBP)	12
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	13,56

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	1,00
Дисконтированный период окупаемости, лет	1,13
NPV через 10 лет, руб.	-
Целесообразность реализации проекта	есть

6.1. Финансовая модель по проекту инвестиционной программы

Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-11 до ТП-66 (фидер 1001)

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1914484,92
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	15
Кол-во объектов, км	1,16
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	5
Периодичность ремонта объекта, лет	5
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	0
Периодичность расходов, лет	5
Налог на прибыль (налог при УСН)	1%
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	0
Срок кредита, мес.	12
Ставка по кредиту	15,1%
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
(Средневзвешенная стоимость капитала) WACC	
Период	2015
Прогноз инфляции, %	4,7
Кумулятивная инфляция, %	4,7
Доход, руб. без НДС	2095618,54

Кредит, руб.	-
Основной долг на начало периода	-
Поступление кредита	1914484,92
Погашение основного долга	1914484,92
Начисление процентов	160177,44

Бюджет доходов и расходов, руб.	
Доход	2095618,54
Операционные расходы	-
Ремонт объекта	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации (EBITDA)	2095618,54
Амортизация	1878844,50
Другие доходы	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	216774,04
Суммарные издержки отнесенные на прибыль	-
Прибыль до налогообложения	216774,04
Налог на прибыль (налог при УСН)	20956,19
Чистая прибыль	195817,86

Денежный поток на собственный капитал, руб.	
Доход до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	216774,04
Амортизация	1878844,50
Проценты	160177,44
Налог на прибыль (налог при УСН)	20956,19
НДС	0
Изменения в рабочем капитале	0,000
Инвестиции	-1914484,92
Изменения финансовых обязательств	0,00
Чистый денежный поток	0,00
Накопленный чистый денежный поток	0,00
Коэффициент дисконтирования	0,88
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	0,00
Чистая приведённая стоимость без учета продаж (NPV)	0,00
Внутренняя норма доходности (IRR)	-
Срок окупаемости (PBP)	12
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	13,56

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	1,00
Дисконтированный период окупаемости, лет	1,13
NPV через 10 лет, руб.	-
Целесообразность реализации проекта	есть

6.2. Финансовая модель по проекту инвестиционной программы

Строительство ТП-45 250/10/0,4 кВ

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2034338,82
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	15
Кол-во объектов, ед.	1
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	5
Периодичность ремонта объекта, лет	5
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	0
Периодичность расходов, лет	5
Налог на прибыль (налог при УСН)	1%
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	0
Срок кредита, мес.	12
Ставка по кредиту	15,1%
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
(Средневзвешенная стоимость капитала) WACC	
Период	2016
Прогноз инфляции, %	4,7
Кумулятивная инфляция, %	9,4
Доход, руб. без НДС	2226812,08

Кредит, руб.	-
Основной долг на начало периода	-
Поступление кредита	2034338,82
Погашение основного долга	2034338,82
Начисление процентов	170205,14

Бюджет доходов и расходов, руб.	
Доход	2226812,08
Операционные расходы	-
Ремонт объекта	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации (EBITDA)	2226812,08
Амортизация	1560886,20
Другие доходы	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	665925,88
Суммарные издержки отнесенные на прибыль	-
Прибыль до налогообложения	665925,88
Налог на прибыль (налог при УСН)	22268,12
Чистая прибыль	643657,76

Денежный поток на собственный капитал, руб.	
Доход до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	665925,88
Амортизация	1560886,20
Проценты	170205,14
Налог на прибыль (налог при УСН)	22268,12
НДС	0
Изменения в рабочем капитале	0,000
Инвестиции	-2034338,82
Изменения финансовых обязательств	0,00
Чистый денежный поток	0,00
Накопленный чистый денежный поток	0,00
Коэффициент дисконтирования	0,88
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	0,00
Чистая приведённая стоимость без учета продаж (NPV)	0,00
Внутренняя норма доходности (IRR)	-
Срок окупаемости (PBP)	12
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	13,56

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	1,00
Дисконтированный период окупаемости, лет	1,13
NPV через 10 лет, руб.	-
Целесообразность реализации проекта	есть

6.3. Финансовая модель по проекту инвестиционной программы

Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-66 до ТП-45 (фидер 1001)

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1804281,88
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	15
Кол-во объектов, км	1,245
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	5
Периодичность ремонта объекта, лет	5
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	0
Периодичность расходов, лет	5
Налог на прибыль (налог при УСН)	1%
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	0
Срок кредита, мес.	12
Ставка по кредиту	15,1%
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
(Средневзвешенная стоимость капитала) WACC	
Период	2016
Прогноз инфляции, %	4,7
Кумулятивная инфляция, %	9,4
Доход, руб. без НДС	1974988,95

Кредит, руб.	-
Основной долг на начало периода	-
Поступление кредита	1804281,88
Погашение основного долга	1804281,88
Начисление процентов	150957,18

Бюджет доходов и расходов, руб.	
Доход	1974988,95
Операционные расходы	-
Ремонт объекта	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации (EBITDA)	1974988,95
Амортизация	1329643,80
Другие доходы	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	645345,15
Суммарные издержки отнесенные на прибыль	-
Прибыль до налогообложения	645345,15
Налог на прибыль (налог при УСН)	19749,89
Чистая прибыль	625595,26

Денежный поток на собственный капитал, руб.	
Доход до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	645345,15
Амортизация	1329643,80
Проценты	150957,18
Налог на прибыль (налог при УСН)	19749,89
НДС	0
Изменения в рабочем капитале	0,000
Инвестиции	-1804281,88
Изменения финансовых обязательств	0,00
Чистый денежный поток	0,00
Накопленный чистый денежный поток	0,00
Коэффициент дисконтирования	0,88
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	0,00
Чистая приведённая стоимость без учета продаж (NPV)	0,00
Внутренняя норма доходности (IRR)	-
Срок окупаемости (PBP)	12
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	13,56

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	1,00
Дисконтированный период окупаемости, лет	1,13
NPV через 10 лет, руб.	-
Целесообразность реализации проекта	есть

6.4. Финансовая модель по проекту инвестиционной программы

Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-27 до ТП-9 (фидер 1001)

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1016759,03
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	15
Кол-во объектов, км	0,44
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	5
Периодичность ремонта объекта, лет	5
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	0
Периодичность расходов, лет	5
Налог на прибыль (налог при УСН)	1%
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	0
Срок кредита, мес.	12
Ставка по кредиту	15,1%
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
(Средневзвешенная стоимость капитала) WACC	
Период	2017
Прогноз инфляции, %	4,7
Кумулятивная инфляция, %	14,1
Доход, руб. без НДС	1112956,83

Кредит, руб.	-
Основной долг на начало периода	-
Поступление кредита	1016759,03
Погашение основного долга	1016759,03
Начисление процентов	85068,24

Бюджет доходов и расходов, руб.	
Доход	1112956,83
Операционные расходы	-
Ремонт объекта	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации (EBITDA)	1112956,83
Амортизация	1069496,10
Другие доходы	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	43460,73
Суммарные издержки отнесенные на прибыль	-
Прибыль до налогообложения	43460,73
Налог на прибыль (налог при УСН)	11129,57
Чистая прибыль	32331,16

Денежный поток на собственный капитал, руб.	
Доход до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	43460,73
Амортизация	1069496,10
Проценты	85068,24
Налог на прибыль (налог при УСН)	11129,57
НДС	0
Изменения в рабочем капитале	0,000
Инвестиции	-1016759,03
Изменения финансовых обязательств	0,00
Чистый денежный поток	0,00
Накопленный чистый денежный поток	0,00
Коэффициент дисконтирования	0,88
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	0,00
Чистая приведённая стоимость без учета продаж (NPV)	0,00
Внутренняя норма доходности (IRR)	-
Срок окупаемости (PBP)	12
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	13,56

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	1,00
Дисконтированный период окупаемости, лет	1,13
NPV через 10 лет, руб.	-
Целесообразность реализации проекта	есть

6.5. Финансовая модель по проекту инвестиционной программы

Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-27 до ТП-28 (фидер 1001)

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1004563,63
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	15
Кол-во объектов, км	0,43
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	5
Периодичность ремонта объекта, лет	5
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	0
Периодичность расходов, лет	5
Налог на прибыль (налог при УСН)	1%
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	0
Срок кредита, мес.	12
Ставка по кредиту	15,1%
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
(Средневзвешенная стоимость капитала) WACC	
Период	2017
Прогноз инфляции, %	4,7
Кумулятивная инфляция, %	14,1
Доход, руб. без НДС	1099607,60

Кредит, руб.	-
Основной долг на начало периода	-
Поступление кредита	1004563,63
Погашение основного долга	1004563,63
Начисление процентов	84047,89

Бюджет доходов и расходов, руб.	
Доход	1099607,60
Операционные расходы	-
Ремонт объекта	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации (EBITDA)	1099607,60
Амортизация	953874,90
Другие доходы	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	145732,70
Суммарные издержки отнесенные на прибыль	-
Прибыль до налогообложения	145732,70
Налог на прибыль (налог при УСН)	10996,08
Чистая прибыль	134736,63

Денежный поток на собственный капитал, руб.	
Доход до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	145732,70
Амортизация	953874,90
Проценты	84047,89
Налог на прибыль (налог при УСН)	10996,08
НДС	0
Изменения в рабочем капитале	0,000
Инвестиции	-1004563,63
Изменения финансовых обязательств	0,00
Чистый денежный поток	0,00
Накопленный чистый денежный поток	0,00
Коэффициент дисконтирования	0,88
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	0,00
Чистая приведённая стоимость без учета продаж (NPV)	0,00
Внутренняя норма доходности (IRR)	-
Срок окупаемости (PBP)	12
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	13,56

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	1,00
Дисконтированный период окупаемости, лет	1,13
NPV через 10 лет, руб.	-
Целесообразность реализации проекта	есть

6.6. Финансовая модель по проекту инвестиционной программы

Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-28 до ТП-45 (фидер 1001)

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2220740,36
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	15
Кол-во объектов, км	0,92
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	5
Периодичность ремонта объекта, лет	5
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	0
Периодичность расходов, лет	5
Налог на прибыль (налог при УСН)	1%
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	0
Срок кредита, мес.	12
Ставка по кредиту	15,1%
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
(Средневзвешенная стоимость капитала) WACC	
Период	2017
Прогноз инфляции, %	4,7
Кумулятивная инфляция, %	14,1
Доход, руб. без НДС	2430849,48

Кредит, руб.	-
Основной долг на начало периода	-
Поступление кредита	2220740,36
Погашение основного долга	2220740,36
Начисление процентов	185800,63

Бюджет доходов и расходов, руб.	
Доход	2430849,48
Операционные расходы	-
Ремонт объекта	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации (EBITDA)	2430849,48
Амортизация	867159,00
Другие доходы	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	1563690,48
Суммарные издержки отнесенные на прибыль	-
Прибыль до налогообложения	1563690,48
Налог на прибыль (налог при УСН)	24308,49
Чистая прибыль	1539381,98

Денежный поток на собственный капитал, руб.	
Доход до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	1563690,48
Амортизация	867159,00
Проценты	185800,63
Налог на прибыль (налог при УСН)	24308,49
НДС	0
Изменения в рабочем капитале	0,000
Инвестиции	-2220740,36
Изменения финансовых обязательств	0,00
Чистый денежный поток	0,00
Накопленный чистый денежный поток	0,00
Коэффициент дисконтирования	0,88
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	0,00
Чистая приведённая стоимость без учета продаж (NPV)	0,00
Внутренняя норма доходности (IRR)	-
Срок окупаемости (PBP)	12
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	13,56

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	1,00
Дисконтированный период окупаемости, лет	1,13
NPV через 10 лет, руб.	-
Целесообразность реализации проекта	есть

6.7. Финансовая модель по проекту инвестиционной программы

Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-9 до ТП-62 (фидер 1001)

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1554512,01
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	15
Кол-во объектов, км	0,8
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	5
Периодичность ремонта объекта, лет	5
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	0
Периодичность расходов, лет	5
Налог на прибыль (налог при УСН)	1%
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	0
Срок кредита, мес.	12
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
(Средневзвешенная стоимость капитала) WACC	
Период	2018
Прогноз инфляции, %	4,4
Кумулятивная инфляция, %	19,2
Доход, руб. без НДС	1570214,16

Кредит, руб.	-
Основной долг на начало периода	-
Поступление кредита	-
Погашение основного долга	-
Начисление процентов	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	
Доход	1570214,16
Операционные расходы	-
Ремонт объекта	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации (EBITDA)	1570214,16
Амортизация	2106513,00
Другие доходы	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-536298,84
Суммарные издержки отнесенные на прибыль	-
Прибыль до налогообложения	-536298,84
Налог на прибыль (налог при УСН)	15702,14
Чистая прибыль	-552000,99

Денежный поток на собственный капитал, руб.	
Доход до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	-536298,84
Амортизация	2106513,00
Проценты	-
Налог на прибыль (налог при УСН)	15702,14
НДС	0
Изменения в рабочем капитале	0,000
Инвестиции	-1554512,01
Изменения финансовых обязательств	0,00
Чистый денежный поток	0,00
Накопленный чистый денежный поток	0,00
Коэффициент дисконтирования	0,88
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	0,00
Чистая приведённая стоимость без учета продаж (NPV)	0,00
Внутренняя норма доходности (IRR)	-
Срок окупаемости (PBP)	12
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	13,56

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	1,00
Дисконтированный период окупаемости, лет	1,13
NPV через 10 лет, руб.	-
Целесообразность реализации проекта	есть

6.8. Финансовая модель по проекту инвестиционной программы

Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП-45 (технологическое присоединение абонентов по ул. Луговая, Сосновая, Дружбы, Тихая, Чистопольный переулок)

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	4600845,55
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	15
Кол-во объектов, км	2,12
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	5
Периодичность ремонта объекта, лет	5
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	0
Периодичность расходов, лет	5
Налог на прибыль (налог при УСН)	1%
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	0
Срок кредита, мес.	12
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
(Средневзвешенная стоимость капитала) WACC	
Период	2018
Прогноз инфляции, %	4,4
Кумулятивная инфляция, %	19,2
Доход, руб. без НДС	4647318,74

Кредит, руб.	-
Основной долг на начало периода	-
Поступление кредита	-
Погашение основного долга	-
Начисление процентов	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	
Доход	4647318,74
Операционные расходы	-
Ремонт объекта	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации (EBITDA)	4647318,74
Амортизация	1404342,00
Другие доходы	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	3242976,74
Суммарные издержки отнесенные на прибыль	-
Прибыль до налогообложения	3242976,74
Налог на прибыль (налог при УСН)	46473,19
Чистая прибыль	3196503,55

Денежный поток на собственный капитал, руб.	
Доход до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	3242976,74
Амортизация	1404342,00
Проценты	-
Налог на прибыль (налог при УСН)	46473,19
НДС	0
Изменения в рабочем капитале	0,000
Инвестиции	-4600845,55
Изменения финансовых обязательств	0,00
Чистый денежный поток	0,00
Накопленный чистый денежный поток	0,00
Коэффициент дисконтирования	0,88
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	0,00
Чистая приведённая стоимость без учета продаж (NPV)	0,00
Внутренняя норма доходности (IRR)	-
Срок окупаемости (PBP)	12
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	13,56

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	1,00
Дисконтированный период окупаемости, лет	1,13
NPV через 10 лет, руб.	-
Целесообразность реализации проекта	есть

6.9. Финансовая модель по проекту инвестиционной программы

Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1022 (2 ячейки)

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2240770,81
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	15
Кол-во объектов, ячейки	2
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	5
Периодичность ремонта объекта, лет	5
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	0
Периодичность расходов, лет	5
Налог на прибыль (налог при УСН)	1%
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	0
Срок кредита, мес.	12
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
(Средневзвешенная стоимость капитала) WACC	
Период	2018
Прогноз инфляции, %	4,4
Кумулятивная инфляция, %	19,2
Доход, руб. без НДС	2263404,85

Кредит, руб.	-
Основной долг на начало периода	-
Поступление кредита	-
Погашение основного долга	-
Начисление процентов	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	
Доход	2263404,85
Операционные расходы	-
Ремонт объекта	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации (EBITDA)	2263404,85
Амортизация	702171,00
Другие доходы	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	1561233,85
Суммарные издержки отнесенные на прибыль	-
Прибыль до налогообложения	1561233,85
Налог на прибыль (налог при УСН)	22634,05
Чистая прибыль	1538599,81

Денежный поток на собственный капитал, руб.	
Доход до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	1561233,85
Амортизация	702171,00
Проценты	-
Налог на прибыль (налог при УСН)	22634,05
НДС	0
Изменения в рабочем капитале	0,000
Инвестиции	-2240770,81
Изменения финансовых обязательств	0,00
Чистый денежный поток	0,00
Накопленный чистый денежный поток	0,00
Коэффициент дисконтирования	0,88
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	0,00
Чистая приведённая стоимость без учета продаж (NPV)	0,00
Внутренняя норма доходности (IRR)	-
Срок окупаемости (PBP)	12
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	13,56

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	1,00
Дисконтированный период окупаемости, лет	1,13
NPV через 10 лет, руб.	-
Целесообразность реализации проекта	есть

6.10. Финансовая модель по проекту инвестиционной программы

Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1001 (1 ячейка)

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1010134,84
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	15
Кол-во объектов, ячейки	2
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	5
Периодичность ремонта объекта, лет	5
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	0
Периодичность расходов, лет	5
Налог на прибыль (налог при УСН)	1%
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	0
Срок кредита, мес.	12
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
(Средневзвешенная стоимость капитала) WACC	
Период	2018
Прогноз инфляции, %	4,4
Кумулятивная инфляция, %	19,2
Доход, руб. без НДС	1020338,22

Кредит, руб.	-
Основной долг на начало периода	-
Поступление кредита	-
Погашение основного долга	-
Начисление процентов	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	
Доход	1020338,22
Операционные расходы	-
Ремонт объекта	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации (EBITDA)	1020338,22
Амортизация	468114,00
Другие доходы	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	552224,22
Суммарные издержки отнесенные на прибыль	-
Прибыль до налогообложения	552224,22
Налог на прибыль (налог при УСН)	10203,38
Чистая прибыль	542020,84

Денежный поток на собственный капитал, руб.	
Доход до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	552224,22
Амортизация	468114,00
Проценты	-
Налог на прибыль (налог при УСН)	10203,38
НДС	0
Изменения в рабочем капитале	0,000
Инвестиции	-1010134,84
Изменения финансовых обязательств	0,00
Чистый денежный поток	0,00
Накопленный чистый денежный поток	0,00
Коэффициент дисконтирования	0,88
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	0,00
Чистая приведённая стоимость без учета продаж (NPV)	0,00
Внутренняя норма доходности (IRR)	-
Срок окупаемости (PBP)	12
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	13,56

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	1,00
Дисконтированный период окупаемости, лет	1,13
NPV через 10 лет, руб.	-
Целесообразность реализации проекта	есть

6.11. Финансовая модель по проекту инвестиционной программы

Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-10 до ТП-27 (фидер 1001)

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2138149,40
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	15
Кол-во объектов, км	1,04
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	5
Периодичность ремонта объекта, лет	5
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	0
Периодичность расходов, лет	5
Налог на прибыль (налог при УСН)	1%
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	0
Срок кредита, мес.	12
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
(Средневзвешенная стоимость капитала) WACC	
Период	2019
Прогноз инфляции, %	4,6
Кумулятивная инфляция, %	23,8
Доход, руб. без НДС	2159746,87

Кредит, руб.	-
Основной долг на начало периода	-
Поступление кредита	-
Погашение основного долга	-
Начисление процентов	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	
Доход	2159746,87
Операционные расходы	-
Ремонт объекта	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации (EBITDA)	2159746,87
Амортизация	1872456,00
Другие доходы	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	287290,87
Суммарные издержки отнесенные на прибыль	-
Прибыль до налогообложения	287290,87
Налог на прибыль (налог при УСН)	21597,47
Чистая прибыль	265693,40

Денежный поток на собственный капитал, руб.	
Доход до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	287290,87
Амортизация	1872456,00
Проценты	-
Налог на прибыль (налог при УСН)	21597,47
НДС	0
Изменения в рабочем капитале	0,000
Инвестиции	-2138149,40
Изменения финансовых обязательств	0,00
Чистый денежный поток	0,00
Накопленный чистый денежный поток	0,00
Коэффициент дисконтирования	0,88
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	0,00
Чистая приведённая стоимость без учета продаж (NPV)	0,00
Внутренняя норма доходности (IRR)	-
Срок окупаемости (PBP)	12
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	13,56

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	1,00
Дисконтированный период окупаемости, лет	1,13
NPV через 10 лет, руб.	-
Целесообразность реализации проекта	есть

6.12. Финансовая модель по проекту инвестиционной программы

Реконструкция ВЛ 10 кВ от ПС "Карабаново" до ТП-12

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	3604938,10
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	15
Кол-во объектов, км	1,75
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	5
Периодичность ремонта объекта, лет	5
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	0
Периодичность расходов, лет	5
Налог на прибыль (налог при УСН)	1%
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	0
Срок кредита, мес.	12
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
(Средневзвешенная стоимость капитала) WACC	
Период	2019
Прогноз инфляции, %	4,6
Кумулятивная инфляция, %	23,8
Доход, руб. без НДС	3641351,62

Кредит, руб.	-
Основной долг на начало периода	-
Поступление кредита	-
Погашение основного долга	-
Начисление процентов	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	
Доход	3641351,62
Операционные расходы	-
Ремонт объекта	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации (EBITDA)	3641351,62
Амортизация	1404342,00
Другие доходы	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	2237009,62
Суммарные издержки отнесенные на прибыль	-
Прибыль до налогообложения	2237009,62
Налог на прибыль (налог при УСН)	36413,52
Чистая прибыль	2200596,10

Денежный поток на собственный капитал, руб.	
Доход до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	2237009,62
Амортизация	1404342,00
Проценты	-
Налог на прибыль (налог при УСН)	36413,52
НДС	0
Изменения в рабочем капитале	0,000
Инвестиции	-3604938,10
Изменения финансовых обязательств	0,00
Чистый денежный поток	0,00
Накопленный чистый денежный поток	0,00
Коэффициент дисконтирования	0,88
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	0,00
Чистая приведённая стоимость без учета продаж (NPV)	0,00
Внутренняя норма доходности (IRR)	-
Срок окупаемости (PBP)	12
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	13,56

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	1,00
Дисконтированный период окупаемости, лет	1,13
NPV через 10 лет, руб.	-
Целесообразность реализации проекта	есть

6.13. Финансовая модель по проекту инвестиционной программы

Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1003 (2 ячейки)

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2341653,73
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	15
Кол-во объектов, ячейка	2
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	5
Периодичность ремонта объекта, лет	5
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	0
Периодичность расходов, лет	5
Налог на прибыль (налог при УСН)	1%
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	0
Срок кредита, мес.	12
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
(Средневзвешенная стоимость капитала) WACC	
Период	2019
Прогноз инфляции, %	4,6
Кумулятивная инфляция, %	23,8
Доход, руб. без НДС	2365306,80

Кредит, руб.	-
Основной долг на начало периода	-
Поступление кредита	-
Погашение основного долга	-
Начисление процентов	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	
Доход	2365306,80
Операционные расходы	-
Ремонт объекта	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации (EBITDA)	2365306,80
Амортизация	702171,00
Другие доходы	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	1663135,80
Суммарные издержки отнесенные на прибыль	-
Прибыль до налогообложения	1663135,80
Налог на прибыль (налог при УСН)	23653,07
Чистая прибыль	1639482,73

Денежный поток на собственный капитал, руб.	
Доход до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	1663135,80
Амортизация	702171,00
Проценты	-
Налог на прибыль (налог при УСН)	23653,07
НДС	0
Изменения в рабочем капитале	0,000
Инвестиции	-2341653,73
Изменения финансовых обязательств	0,00
Чистый денежный поток	0,00
Накопленный чистый денежный поток	0,00
Коэффициент дисконтирования	0,88
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	0,00
Чистая приведённая стоимость без учета продаж (NPV)	0,00
Внутренняя норма доходности (IRR)	-
Срок окупаемости (PBP)	12
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	13,56

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	1,00
Дисконтированный период окупаемости, лет	1,13
NPV через 10 лет, руб.	-
Целесообразность реализации проекта	есть

6.14. Финансовая модель по проекту инвестиционной программы

Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-12 до ТП-62 (фидер 1001)

Исходные данные	Значение
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1783832,90
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0
Срок амортизации, лет	15
Кол-во объектов, км	0,8
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	0
Первый ремонт объекта, лет после постройки	5
Периодичность ремонта объекта, лет	5
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	0
Периодичность расходов, лет	5
Налог на прибыль (налог при УСН)	1%
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	0
Срок кредита, мес.	12
Ставка по кредиту	-
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-
Доля заемных средств	-
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-
Доля собственных средств	-
(Средневзвешенная стоимость капитала) WACC	
Период	2019
Прогноз инфляции, %	4,6
Кумулятивная инфляция, %	23,8
Доход, руб. без НДС	1801851,41

Кредит, руб.	-
Основной долг на начало периода	-
Поступление кредита	-
Погашение основного долга	-
Начисление процентов	-

Бюджет доходов и расходов, руб.	
Доход	1801851,41
Операционные расходы	-
Ремонт объекта	-
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов; процентов и начисленной амортизации (EBITDA)	1801851,41
Амортизация	702171,00
Другие доходы	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	1099680,41
Суммарные издержки отнесенные на прибыль	-
Прибыль до налогообложения	1099680,41
Налог на прибыль (налог при УСН)	18018,51
Чистая прибыль	1081661,90

Денежный поток на собственный капитал, руб.	
Доход до вычета расходов по уплате налогов и процентов (EBIT)	1099680,41
Амортизация	702171,00
Проценты	-
Налог на прибыль (налог при УСН)	18018,51
НДС	0
Изменения в рабочем капитале	0,000
Инвестиции	-1783832,90
Изменения финансовых обязательств	0,00
Чистый денежный поток	0,00
Накопленный чистый денежный поток	0,00
Коэффициент дисконтирования	0,88
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)	0,00
Чистая приведённая стоимость без учета продаж (NPV)	0,00
Внутренняя норма доходности (IRR)	-
Срок окупаемости (PBP)	12
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	13,56

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	1,00
Дисконтированный период окупаемости, лет	1,13
NPV через 10 лет, руб.	-
Целесообразность реализации проекта	есть

7. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционной программы на 2015-2019 год

№	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	**Реконструкция и техническое перевооружение**	-	-	-	-
1.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	-	-	-	-
1.1.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-12 до ТП-11 (фидер 1001)	13.04.2015	25.11.2015	100%	-
1.1.2	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-10 до ТП-27 (фидер 1001)	15.03.2019	23.11.2019	100%	-
1.1.3	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-27 до ТП-9 (фидер 1001)	03.03.2017	16.11.2017	100%	-
1.1.4	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ПС "Карабаново" до ТП-12	15.03.2019	30.11.2019	100%	-
1.2	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**	-	-	-	-
1.3	**Создание систем телемеханики и связи**	-	-	-	-
1.4	**Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности**	-	-	-	-
2	**Новое строительство**	-	-	-	-
2.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	-	-	-	-
2.1.1	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-11 до ТП-66 (фидер 1001)	13.04.2015	25.11.2015	100%	-
2.1.2	Строительство ТП-45 250/10/0,4 кВ	20.03.2016	25.12.2016	100%	-
2.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-66 до ТП-45 (фидер 1001)	03.03.2016	17.12.2016	100%	-
2.1.4	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-28 до ТП-45 (фидер 1001)	03.03.2017	11.11.2017	100%	-
2.1.5	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-27 до ТП-28 (фидер 1001)	03.03.2017	06.11.2017	100%	-
2.1.6	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-9 до ТП-62 (фидер 1001)	07.03.2018	30.11.2018	100%	-
2.1.7	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП-45 (технологическое присоединение абонентов по ул. Луговая, Сосновая, Дружбы, Тихая, Чистопольный пер.)	01.03.2018	30.11.2018	100%	-
2.1.8	Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1022 (2 ячейки)	01.03.2018	30.11.2018	100%	-
2.1.9	Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1001 (1 ячейка)	01.03.2018	30.11.2018	100%	-
2.1.10	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-12 до ТП-62 (фидер 1001)	15.03.2019	29.11.2019	100%	-
2.1.11	Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1003 (2 ячейки)	15.03.2019	29.11.2019	100%	-

7.1. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта — Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП 12 до ТП 11 (фидер 1001)

№	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	-	-	-	-
2.	Организационный этап	13.04.2015	13.04.2015	-	-
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	13.04.2015	13.04.2015	-	-
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	16.04.2015	27.10.2015	-	-
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	16.04.2015	31.05.2015	-	-
3.2.	Поставка основного оборудования	01.06.2015	21.07.2015	-	-
3.3.	Монтаж основного оборудования	22.07.2015	04.10.2015	-	-
3.4.	Пусконаладочные работы	04.10.2015	20.10.2015	-	-
3.5.	Завершение строительства	21.10.2015	27.10.2015	-	-
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	28.10.2015	25.11.2015	-	-
4.1.	Комплексное опробование оборудования	28.10.2015	02.11.2015	-	-
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	03.11.2015	10.11.2015	-	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	11.11.2015	21.11.2015	-	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	22.11.2015	25.11.2015	-	-

7.2. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта — Строительство ВЛ 10 кВ от ТП 11 до ТП 66 (фидер 1001)

№	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	-	-	-	-
2.	Организационный этап	13.04.2015	13.04.2015	-	-
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	13.04.2015	13.04.2015	-	-
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	16.04.2015	27.10.2015	-	-
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	16.04.2015	31.05.2015	-	-
3.2.	Поставка основного оборудования	01.06.2015	21.07.2015	-	-
3.3.	Монтаж основного оборудования	22.07.2015	04.10.2015	-	-
3.4.	Пусконаладочные работы	04.10.2015	20.10.2015	-	-
3.5.	Завершение строительства	21.10.2015	27.10.2015	-	-
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	28.10.2015	25.11.2015	-	-
4.1.	Комплексное опробование оборудования	28.10.2015	02.11.2015	-	-
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	03.11.2015	10.11.2015	-	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	11.11.2015	21.11.2015	-	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	25.11.2015	25.11.2015	-	-

7.3. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта — Строительство ВЛ 10 кВ от ТП 66 до ТП 45 (фидер 1001)

№	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	03.03.2016	13.04.2016	-	-
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	03.03.2016	03.03.2016	-	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	06.03.2016	17.03.2016	-	-
1.5.	Утверждение проектной документации	20.03.2016	31.03.2016	-	-
1.6.	Разработка рабочей документации	03.04.2016	13.04.2016	-	-
2.	Организационный этап	13.04.2016	13.04.2016	-	-
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	13.04.2016	13.04.2016	-	-
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	16.04.2016	27.10.2016	-	-
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	16.04.2016	31.05.2016	-	-
3.2.	Поставка основного оборудования	01.06.2016	21.07.2016	-	-
3.3.	Монтаж основного оборудования	22.07.2016	04.10.2016	-	-
3.4.	Пусконаладочные работы	04.10.2016	20.10.2016	-	-
3.5.	Завершение строительства	21.10.2016	27.10.2016	-	-
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	28.10.2016	25.11.2015	-	-
4.1.	Комплексное опробование оборудования	28.10.2016	20.11.2016	-	-
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	21.11.2016	05.12.2016	-	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	06.12.2016	16.12.2016	-	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	17.12.2016	17.12.2016	-	-

7.4. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта Строительство ТП-45 250/10/0,4 кВ

№	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	20.03.2016	12.05.2016	-	-
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	20.03.2016	20.03.2016	-	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	21.03.2016	14.04.2016	-	-
1.5.	Утверждение проектной документации	17.04.2016	28.04.2016	-	-
1.6.	Разработка рабочей документации	01.05.2016	12.05.2016	-	-
2.	Организационный этап	15.05.2016	15.05.2016	-	-
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	15.05.2016	15.05.2016	-	-
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	22.05.2016	27.10.2016	-	-
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	22.05.2016	23.06.2016	-	-
3.2.	Поставка основного оборудования	26.06.2016	28.07.2016	-	-
3.3.	Монтаж основного оборудования	31.07.2016	06.10.2016	-	-
3.4.	Пусконаладочные работы	09.10.2016	20.10.2016	-	-
3.5.	Завершение строительства	23.10.2016	27.10.2016	-	-
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	28.11.2016	28.11.2016	-	-
4.1.	Комплексное опробование оборудования	29.11.2016	10.12.2016	-	-
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	11.12.2016	15.12.2016	-	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	16.12.2016	25.12.2016	-	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	25.12.2016	25.12.2016	-	-

7.5. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта — Строительство ВЛ 10 кВ от ТП 28 до ТП 45 (фидер 1001)

№	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	03.03.2017	13.04.2017	-	-
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	03.03.2017	03.03.2017	-	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	06.03.2017	17.03.2017	-	-
1.5.	Утверждение проектной документации	20.03.2017	31.03.2017	-	-
1.6.	Разработка рабочей документации	03.04.2017	13.04.2017	-	-
2.	Организационный этап	14.04.2017	14.04.2017	-	-
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	14.04.2017	14.04.2107	-	-
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	17.04.2017	27.10.2017	-	-
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	17.04.2017	02.06.2017	-	-
3.2.	Поставка основного оборудования	05.06.2017	21.07.2017	-	-
3.3.	Монтаж основного оборудования	26.06.2017	06.10.2017	-	-
3.4.	Пусконаладочные работы	09.10.2017	20.10.2017	-	-
3.5.	Завершение строительства	23.10.2017	27.10.2017	-	-
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	28.10.2017	11.11.2017	-	-
4.1.	Комплексное опробование оборудования	-	-	-	-
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	28.10.2017	10.11.2017	-	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	11.11.2017	11.11.2017	-	-

7.6. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта: Строительство ВЛ 10 кВ от ТП 27 до ТП 28 (фидер 1001)

№	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	03.03.2017	13.04.2017	-	-
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	03.03.2017	03.03.2017	-	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	06.03.2017	17.03.2017	-	-
1.5.	Утверждение проектной документации	20.03.2017	31.03.2017	-	-
1.6.	Разработка рабочей документации	03.04.2017	13.04.2017	-	-
2.	Организационный этап	14.04.2017	14.04.2017	-	-
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	14.04.2017	14.04.2107	-	-
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	17.04.2017	27.10.2017	-	-
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	17.04.2017	02.06.2017	-	-
3.2.	Поставка основного оборудования	05.06.2017	21.07.2017	-	-
3.3.	Монтаж основного оборудования	26.06.2017	06.10.2017	-	-
3.4.	Пусконаладочные работы	09.10.2017	20.10.2017	-	-
3.5.	Завершение строительства	23.10.2017	27.10.2017	-	-
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	28.10.2017	06.11.2017	-	-
4.1.	Комплексное опробование оборудования	-	-	-	-
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	28.10.2017	05.11.2017	-	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	06.11.2017	06.11.2017	-	-

7.7. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта: Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП 27 до ТП 9 (фидер 1001)

№	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	03.03.2017	13.04.2017	-	-
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	03.03.2017	03.03.2017	-	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	06.03.2017	17.03.2017	-	-
1.5.	Утверждение проектной документации	20.03.2017	31.03.2017	-	-
1.6.	Разработка рабочей документации	03.04.2017	13.04.2017	-	-
2.	Организационный этап	14.04.2017	14.04.2017	-	-
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	14.04.2017	14.04.2107	-	-
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	17.04.2017	27.10.2017	-	-
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	17.04.2017	02.06.2017	-	-
3.2.	Поставка основного оборудования	05.06.2017	21.07.2017	-	-
3.3.	Монтаж основного оборудования	26.06.2017	06.10.2017	-	-
3.4.	Пусконаладочные работы	09.10.2017	20.10.2017	-	-
3.5.	Завершение строительства	23.10.2017	27.10.2017	-	-
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	30.10.2017		-	-
4.1.	Комплексное опробование оборудования	-	-	-	-
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	01.11.2017	05.11.2017	-	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	08.11.2017	15.11.2017	-	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	16.11.2017	16.11.2017	-	-

7.8. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта: Строительство ВЛ 10 кВ от ТП 9 до ТП 62 (фидер 1001)

№	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	07.03.2018	13.04.2018	-	-
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	07.03.2018	07.03.2018	-	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	05.03.2018	16.03.2018	-	-
1.5.	Утверждение проектной документации	19.03.2018	30.03.2018	-	-
1.6.	Разработка рабочей документации	02.04.2018	13.04.2018	-	-
2.	Организационный этап	16.04.2018	16.04.2018	-	-
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	16.04.2018	16.04.2018	-	-
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	18.04.2018	26.10.2018	-	-
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	18.04.2018	31.05.2018	-	-
3.2.	Поставка основного оборудования	01.06.2018	22.07.2018	-	-
3.3.	Монтаж основного оборудования	25.06.2018	05.10.2018	-	-
3.4.	Пусконаладочные работы	08.10.2018	19.10.2018	-	-
3.5.	Завершение строительства	22.10.2018	26.10.2018	-	-
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	29.10.2018	30.11.2018	-	-
4.1.	Комплексное опробование оборудования	29.10.2018	02.11.2018	-	-
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	05.11.2018	09.11.2018	-	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	12.11.2018	23.11.2018	-	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	26.11.2018	30.11.2018	-	-

7.9. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта: Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 45 (технологическое присоединение абонентов по улицам Луговая, Сосновая, Дружбы, Тихая, Чистопольный переулок)

№	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	01.03.2018	13.04.2018	-	-
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	01.03.2018	01.03.2018	-	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	05.03.2018	16.03.2018	-	-
1.5.	Утверждение проектной документации	19.03.2018	30.03.2018	-	-
1.6.	Разработка рабочей документации	02.03.2018	13.04.2018	-	-
2.	Организационный этап	18.04.2018	18.04.2018	-	-
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	18.04.2018	18.04.2018	-	-
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	23.04.2018	26.10.2018	-	-
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	23.04.2018	01.06.2018	-	-
3.2.	Поставка основного оборудования	04.06.2018	27.07.2018	-	-
3.3.	Монтаж основного оборудования	02.07.2018	05.10.2018	-	-
3.4.	Пусконаладочные работы	08.10.2018	19.10.2018	-	-
3.5.	Завершение строительства	22.10.2018	26.10.2018	-	-
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	29.10.2018	30.11.2018	-	-
4.1.	Комплексное опробование оборудования	29.10.2018	02.11.2018	-	-
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	05.11.2018	09.11.2018	-	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	12.11.2018	23.11.2018	-	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	26.11.2018	30.11.2018	-	-

7.10. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта — Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1022 (2 ячейки)

№	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	01.03.2018	13.04.2018	-	-
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	01.03.2018	01.03.2018	-	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	05.03.2018	16.03.2018	-	-
1.5.	Утверждение проектной документации	19.03.2018	30.03.2018	-	-
1.6.	Разработка рабочей документации	02.03.2018	13.04.2018	-	-
2.	Организационный этап	18.04.2018	18.04.2018	-	-
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	18.04.2018	18.04.2018	-	-
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	23.04.2018	26.10.2018	-	-
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	23.04.2018	01.06.2018	-	-
3.2.	Поставка основного оборудования	04.06.2018	27.07.2018	-	-
3.3.	Монтаж основного оборудования	02.07.2018	05.10.2018	-	-
3.4.	Пусконаладочные работы	08.10.2018	19.10.2018	-	-
3.5.	Завершение строительства	22.10.2018	26.10.2018	-	-
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	29.10.2018	30.11.2018	-	-
4.1.	Комплексное опробование оборудования	29.10.2018	02.11.2018	-	-
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	05.11.2018	09.11.2018	-	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	12.11.2018	23.11.2018	-	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	26.11.2018	30.11.2018	-	-

7.11. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта — Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1001 (1 ячейка)

№	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	01.03.2018	13.04.2018	-	-
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	01.03.2018	01.03.2018	-	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	05.03.2018	16.03.2018	-	-
1.5.	Утверждение проектной документации	19.03.2018	30.03.2018	-	-
1.6.	Разработка рабочей документации	02.03.2018	13.04.2018	-	-
2.	Организационный этап	18.04.2018	18.04.2018	-	-
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	18.04.2018	18.04.2018	-	-
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	23.04.2018	26.10.2018	-	-
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	23.04.2018	01.06.2018	-	-
3.2.	Поставка основного оборудования	04.06.2018	27.07.2018	-	-
3.3.	Монтаж основного оборудования	02.07.2018	05.10.2018	-	-
3.4.	Пусконаладочные работы	08.10.2018	19.10.2018	-	-
3.5.	Завершение строительства	22.10.2018	26.10.2018	-	-
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	29.10.2018	30.11.2018	-	-
4.1.	Комплексное опробование оборудования	29.10.2018	02.11.2018	-	-
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	05.11.2018	09.11.2018	-	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	12.11.2018	23.11.2018	-	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	26.11.2018	30.11.2018	-	-

7.12. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта: Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП 10 до ТП 27 (фидер 1001)

№	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	15.03.2019	25.04.2019	-	-
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	15.03.2019	15.03.2019	-	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	18.03.2019	29.03.2019	-	-
1.5.	Утверждение проектной документации	01.04.2019	12.04.2019	-	-
1.6.	Разработка рабочей документации	15.04.2019	25.04.2019	-	-
2.	Организационный этап	26.04.2019	26.04.2019	-	-
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	26.04.2019	26.04.2019	-	-
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	29.04.2019	25.10.2019	-	-
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	29.04.2019	31.05.2019	-	-
3.2.	Поставка основного оборудования	03.06.2019	26.07.2019	-	-
3.3.	Монтаж основного оборудования	08.07.2019	04.10.2019	-	-
3.4.	Пусконаладочные работы	07.10.2019	18.10.2019	-	-
3.5.	Завершение строительства	31.10.2019	25.10.2019	-	-
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	28.10.2019	29.11.2019	-	-
4.1.	Комплексное опробование оборудования	28.10.2019	01.11.2019	-	-
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	04.11.2019	08.11.2019	-	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	11.11.2019	22.11.2019	-	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	23.11.2019	23.11.2019	-	-

7.13. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта: Строительство ВЛ 10 кВ от ПС "Карабаново" до ТП 12

№	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	15.03.2019	25.04.2019	-	-
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	15.03.2019	15.03.2019	-	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	18.03.2019	29.03.2019	-	-
1.5.	Утверждение проектной документации	01.04.2019	12.04.2019	-	-
1.6.	Разработка рабочей документации	15.04.2019	25.04.2019	-	-
2.	Организационный этап	26.04.2019	26.04.2019	-	-
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	26.04.2019	26.04.2019	-	-
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	29.04.2019	25.10.2019	-	-
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	29.04.2019	31.05.2019	-	-
3.2.	Поставка основного оборудования	03.06.2019	26.07.2019	-	-
3.3.	Монтаж основного оборудования	08.07.2019	04.10.2019	-	-
3.4.	Пусконаладочные работы	07.10.2019	18.10.2019	-	-
3.5.	Завершение строительства	31.10.2019	25.10.2019	-	-
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	28.10.2019	29.11.2019	-	-
4.1.	Комплексное опробование оборудования	28.10.2019	01.11.2019	-	-
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	04.11.2019	08.11.2019	-	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	11.11.2019	29.11.2019	-	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	30.11.2019	30.11.2019	-	-

7.14. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта: Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-12 до ТП-62 (фидер 1001)

№	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	15.03.2019	25.04.2019	-	-
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	15.03.2019	15.03.2019	-	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	18.03.2019	29.03.2019	-	-
1.5.	Утверждение проектной документации	01.04.2019	12.04.2019	-	-
1.6.	Разработка рабочей документации	15.04.2019	25.04.2019	-	-
2.	Организационный этап	26.04.2019	26.04.2019	-	-
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	26.04.2019	26.04.2019	-	-
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	29.04.2019	25.10.2019	-	-
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	29.04.2019	31.05.2019	-	-
3.2.	Поставка основного оборудования	03.06.2019	26.07.2019	-	-
3.3.	Монтаж основного оборудования	08.07.2019	04.10.2019	-	-
3.4.	Пусконаладочные работы	07.10.2019	18.10.2019	-	-
3.5.	Завершение строительства	31.10.2019	25.10.2019	-	-
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	28.10.2019	29.11.2019	-	-
4.1.	Комплексное опробование оборудования	28.10.2019	01.11.2019	-	-
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	04.11.2019	08.11.2019	-	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	11.11.2019	22.11.2019	-	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	25.11.2019	29.11.2019	-	-

7.15. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта: Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабаново" фидера 1003 (2 ячейки)

№	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	15.03.2019	25.04.2019	-	-
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	15.03.2019	15.03.2019	-	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	18.03.2019	29.03.2019	-	-
1.5.	Утверждение проектной документации	01.04.2019	12.04.2019	-	-
1.6.	Разработка рабочей документации	15.04.2019	25.04.2019	-	-
2.	Организационный этап	26.04.2019	26.04.2019	-	-
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	26.04.2019	26.04.2019	-	-
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	29.04.2019	25.10.2019	-	-
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	29.04.2019	31.05.2019	-	-
3.2.	Поставка основного оборудования	03.06.2019	26.07.2019	-	-
3.3.	Монтаж основного оборудования	08.07.2019	04.10.2019	-	-
3.4.	Пусконаладочные работы	07.10.2019	18.10.2019	-	-
3.5.	Завершение строительства	31.10.2019	25.10.2019	-	-
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	28.10.2019	29.11.2019	-	-
4.1.	Комплексное опробование оборудования	28.10.2019	01.11.2019	-	-
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	04.11.2019	08.11.2019	-	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	11.11.2019	29.11.2019	-	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	30.11.2019	30.11.2019	-	-

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

млн. рублей

№ п/п	Показатели	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
		Всего	Всего	Всего	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6	7
I.	**Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего**	**44,872**	**47,477**	**50,944**	**45,377**	**40,204**
	в том числе:					
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	44,872	47,477	50,944	45,377	40,204
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II.	**Расходы по текущей деятельности, всего**	**43,186**	**46,524**	**49,576**	**44,012**	**38,843**
1.	**Материальные расходы, всего**	**3,749**	**3,983**	**4,135**	**4,089**	**4,048**
	в том числе:					
1.1.	Топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	3,749	3,983	4,135	4,089	4,048
1.3.	Покупная электроэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	**Расходы на оплату труда с учетом ЕСН**	**13,575**	**14,420**	**14,971**	**14,806**	**14,658**
3.	**Амортизационные отчисления**	**2,891**	**2,891**	**4,681**	**4,681**	**4,681**
4.	**Налоги и сборы, всего**	**0,071**	**0,192**	**0,200**	**0,200**	**0,200**
	в том числе:					
4.1.	Плата за землю	0,071	0,192	0,200	0,200	0,200
5.	**Прочие расходы, всего**	**22,901**	**25,039**	**25,589**	**20,235**	**15,254**
	в том числе:					
5.1.	Ремонт основных средств	13,270	14,097	14,635	14,474	14,330
5.2.	Платежи по аренде и лизингу	4,999	4,610	4,826	4,826	0,000
5.3.	Инфраструктурные платежи рынка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III.	**Валовая прибыль (I р.—II р.)**	**1,685**	**0,952**	**1,368**	**1,364**	**1,361**
IV.	**Внереализационные доходы и расходы (сальдо)**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.	Внереализационные доходы, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	в том числе					
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	Проценты от размещения средств	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Внереализационные расходы, всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	в том числе					
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
V.	**Прибыль до налогообложения (III+IV)**	**1,685**	**0,952**	**1,368**	**1,364**	**1,361**
VI.	Налог при УСН (объект налогообложения - доходы-расходы)	1,386	0,635	1,038	1,038	1,038
VII.	**Чистая прибыль**	**0,299**	**0,318**	**0,330**	**0,326**	**0,323**
VIII.	**Направления использования чистой прибыли**	**0,299**	**0,318**	**0,330**	**0,326**	**0,323**
	в том числе:					
1.	Фонд накопления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Резервный фонд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	Выплата дивидендов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Прочие расходы из прибыли	0,299	0,318	0,330	0,326	0,323
IX.	**Изменение дебиторской задолженности**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.	Увеличение дебиторской задолженности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Сокращение дебиторской задолженности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сальдо (+ увеличение; – сокращение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
X.	**Изменение кредиторской задолженности**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.	Увеличение кредиторской задолженности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Сокращение кредиторской задолженности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сальдо (+ увеличение; – сокращение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
XI.	**Привлечение заемных средств**	**3,397**	**3,839**	**4,242**	**9,406**	**9,869**
	в том числе на:					
1.	Финансирование инвестиционной программы	3,397	3,839	4,242	9,406	9,869
1.1.	в т. ч. в части ДПМ					
2.	Прочие цели (расшифровка)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
XII.	**Погашение заемных средств**	**3,397**	**3,839**	**4,242**	**9,406**	**9,869**
	в том числе по:					
1.	Инвестиционной программе	3,397	3,839	4,242	9,406	9,869
1.1.	в т. ч. в части ДПМ					
2.	Прочие цели (расшифровка)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
XIII.	**Возмещаемый НДС (поступления)**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
XIV.	**Купля/продажа активов**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.	Покупка активов (акций, долей и т. п.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Продажа активов (акций, долей и т. п.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
XV.	**Средства, полученные от допэмиссии акций**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
XVI.	**Капитальные вложения**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	в т. ч. в части ДПМ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
XVII.	**Всего поступления (I р.+1 п. IV р.+2 п. IX р.+1 п. X р.+XI р.+XIII р.+ 2 п. XIV р.+XV р.)**	**48,269**	**51,316**	**55,186**	**54,783**	**50,072**
XVIII.	**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.)**	**45,378**	**48,425**	**50,505**	**50,102**	**45,391**
	Сальдо (+ профицит; – дефицит) (XVI р.–XVII р.)	**2,891**	**2,891**	**4,681**	**4,681**	**4,681**
	Справочно:					
1.	EBITDA					
2.	Долг на конец периода					
3.	Прогноз тарифов					

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

№№	Источник финансирования	План 2015 года	План 2016	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
1	Собственные средства	3,397	3,839	4,242	9,406	9,869	30,753
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,000	0,948	1,351	4,725	5,187	12,212
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,000	0,948	1,351	4,725	5,187	12,212
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	2,891	2,891	2,891	4,681	4,681	18,034
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	2,891	2,891	2,891	4,681	4,681	18,034
1.2.2.	Прочая амортизация						
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						
1.3.	Возврат НДС						
1.4.	Прочие собственные средства	0,506	0,000	0,000	0,000	0,000	0,506
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	**3,397**	**3,839**	**4,242**	**9,406**	**9,869**	**30,753**
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

10. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Наименование показателя	Единицы измерения	Значение по годам реализации инвестиционной программы				
		2015	2016	2017	2018	2019
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов (рассчитываются для фактических и сопоставимых условий):						
Экономия электрической энергии в натуральном и стоимостном выражении от проведения мероприятий инвестиционной программы	тыс. кВт/ч	17,71	7,67	2,11	0,00	53,93
	тыс. руб.	34,42	15,61	4,49	0,00	125,92
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры:						
Поступление в сеть	тыс. кВт/ч	24422,30	24422,30	24422,30	24422,30	24422,30
Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВт/ч	4146,29	4138,62	4136,51	4136,51	4082,58
	%	16,98	16,95	16,94	16,94	16,72

Администрация Владимирской области
Управление по документообороту
отдел
по работе
с областными
правовыми
актами