



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» постановляю:

1. Внести изменения в постановление администрации области от 28.04.2015 № 405 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Энергетик» г. Карabanово 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.

И.о. Губернатора области



А.В. Коньшев

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

№ п/п	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/протяженность/площадь/объем/млн т/млн м³/млн м³/млн м³	год окончания строительства	год ввода в эксплуатацию	год окончания строительства	год ввода в эксплуатацию	Планируемая стоимость строительства, млн. руб.	Остаточная стоимость строительства, млн. руб.	Планируемая стоимость строительства, млн. руб.	Ввод инвестиций					Итого	Итого
											2015 года	2016 года	2017 года	2018 года	2019 года		
	ВСЕГО,							15,989	15,989	0,000	3,377	4,243	3,486	9,409	9,409	38,753	
1	Тепличное производство и реализация																
1.1	Энергообеспечение и повышение энергетической эффективности																
1	Ремонтные ВЛ 10 кВ от ПП-12 до ПП-11 (фазы 1001)	C	0,840 км	2015	2015			1,411	1,411	0,000	0,840 км					1,483	
2	Ремонтные ВЛ 10 кВ от ПП-10 до ПП-27 (фазы 1001)	C	1,040 км	2019	2019			1,825	1,825	0,000	1,040 км					2,198	
3	Ремонтные ВЛ 10 кВ от ПП-27 до ПП-9 (фазы 1001)	C	0,440 км	2017	2017			0,876	0,876	0,000	0,440 км					1,017	
4	Ремонтные ВЛ 10 кВ от ПС "Карабино" до ПП-12	C	1,750 км	2019	2019			3,078	3,078	0,000	1,750 км					3,605	
1.2	Создание систем противопожарной и пожарной автоматики																
1	Объект 1																
2	Объект 2																
...																	
1.3	Создание систем телемеханики и СВЧ																
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																
2.1	Энергообеспечение и повышение энергетической эффективности																
1	Строительство ВЛ 10 кВ от ПП-11 до ПП-66 (фазы 1001)	C	1,160 км	2015	2015			1,822	1,822	0,000	1,160 км					22,510	
2	Строительство ПП-45 250/100,4 кВ	C	0,25 МВА	2016	2016			1,842	1,842	0,000	0,25 МВА					22,510	
3	Строительство ВЛ 10 кВ от ПП-66 до ПП-45 (фазы 1001)	C	1,245 км	2016	2016			1,633	1,633	0,000	1,245 км					1,914	
4	Строительство ВЛ 10 кВ от ПП-28 до ПП-45 (фазы 1001)	C	0,920 км	2017	2017			1,913	1,913	0,000	0,920 км					1,914	
5	Строительство ВЛ 10 кВ от ПП-27 до ПП-28 (фазы 1001)	C	0,430 км	2017	2017			0,865	0,865	0,000	0,430 км					2,034	
6	Строительство ВЛ 10 кВ от ПП-9 до ПП-62 (фазы 1001)	C	0,800 км	2018	2018			1,387	1,387	0,000	0,800 км					1,804	
7	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ПП-45 (технологическое присоединение абонента по ул. Луговая, Сосновка, Дружба, Талка, Чистопольский пер.)	C	2,120 км	2018	2018			4,105	4,105	0,000	2,120 км					2,221	
8	Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабино" фазы 1022 (2 фазы)	C	2 фазы	2018	2018			1,999	1,999	0,000	2 фазы					1,005	
9	Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабино" фазы 1001 (1 фазы)	C	1 фазы	2018	2018			0,901	0,901	0,000	1 фазы					1,555	
10	Установка КРУН (10 кВ) на выходе с ПС "Карабино" фазы 1003 (2 фазы)	C	2 фазы	2019	2019			1,999	1,999	0,000	2 фазы					4,601	
11	Строительство ВЛ 10 кВ от ПП-12 до ПП-62 (фазы 1001)	C	0,800 км	2019	2019			1,523	1,523	0,000	0,800 км					2,241	
2.2	Новое жилье строительство																
1	Объект 1																
2	Объект 2																
...																	

Суммарно:

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

№№	Наименование объекта*	Техническое задание реконструируемые объекты						Целевой объем финансирования, млн. руб. **			Техническое задание создаваемых объектов					Итого объектов					
		Генерующие объекты		Подстанции		Линии электропередачи		Всего	ПФР	СФР	обор.-доп. инв. и прочие затраты	Генерующие объекты		Подстанции			Линии электропередачи				
		год ввода в эксплуатацию	тип объекта	год ввода в эксплуатацию	тип объекта	год ввода в эксплуатацию	тип объекта					год ввода в эксплуатацию	тип объекта	год ввода в эксплуатацию	тип объекта	год ввода в эксплуатацию	тип объекта	год ввода в эксплуатацию	тип объекта	год ввода в эксплуатацию	тип объекта
1	ВСЕГО,																				
1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция																				
1	Объект 1																				
2	Объект 2																				
1.2.	Создание систем противоаварийной и резервной 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.	Новые строительство									3,839	0,000	0,749	2,527	0,563							
2.1.	Энергооборудование и вспомогательное энергетической эффективности									3,839	0,000	0,749	2,527	0,563							
1	Строительство ТП-45 250/100,4 кВ									2,034	0,000	0,198	1,522	0,314							
															2016	50	250/100,4 кВ - 1 шт.				
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 СВ 109-35
2.2.	Прочее новое строительство																				
1	Объект 1																				
2	Объект 2																				
...																					
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы									0,321											
1	Строительство ТП-45 250/100,4 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 проектные цены планируемого периода (с НДС).

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

№ п/п	Наименование объекта*	Генеральная проектная документация разрабатываемых объектов						Планируемые объекты						Техническая проектная документация создаваемых объектов						Иные объекты					
		Генеральные объекты		Планируемые объекты		Иные объекты		Генеральные объекты		Планируемые объекты		Иные объекты		Генеральные объекты		Планируемые объекты		Иные объекты		Генеральные объекты		Планируемые объекты		Иные объекты	
год	наименование	год	наименование	год	наименование	год	наименование	год	наименование	год	наименование	год	наименование	год	наименование	год	наименование	год	наименование	год	наименование	год	наименование	год	наименование
1	Техническое перевооружение и реконструкция Энергообъектов и возмещение энергетической эффективности																								
1.1.	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-27 до ТП-9 (фишер 1001)																								
1		1977	15		А-35	0,367			0,000	0,437	0,449	0,131		0,000	0,437	0,449	0,131								
1.2.	Создание систем автоматизированной и удаленной диагностики																								
1	Объект 1																								
2	Объект 2																								
...																									
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																								
1	Объект 1																								
2	Объект 2																								
...																									
1.4.	Установка устройств релейной защиты и автоматики в комплексе с расширением мощности																								
1	Объект 1																								
2	Объект 2																								
...																									
2.	Новое строительство																								
2.1.	Энергооборудование и возмещение энергетической эффективности																								
1	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-28 до ТП-45 (фишер 1001)																								
2	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-27 до ТП-28 (фишер 1001)																								
2.2.	Проектное новое строительство																								
1	Объект 1																								
2	Объект 2																								
...																									
	Строительное																								
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																								
1	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-27 до ТП-9 (фишер 1001)																								
2	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-28 до ТП-45 (фишер 1001)																								
3	Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-27 до ТП-28 (фишер 1001)																								

* С расширением объектов на ЛЭС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.

** Согласно проектно-сметной документации с учетом порядка в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

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 инвестиционной программы	Субъект Российской Федерации, территория, территория реализации инвестиционной программы	Место реализации объекта	Технология оборудования			Длина трубопровода	Сроки реализации проекта		Надлежащее документирование				Процент освоения сметной стоимости объекта в 01.01.2014 г., %	Темп освоения сметной стоимости объекта в 01.01.2014 г., %	Суммарная стоимость, млн. рублей		Объемы финансирования реализации проекта	Планируемый финансовый результат		
				тип, марка, МВ, МБ, МВА	мощность, кВт, абВ, МВА	длина ВЛ, км		Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утверждена ли проектная документация (✓/→)	Удостоверены ли планы (✓/→)	Заключены ли контракты (✓/→)	Образованы ли сметы (✓/→)			Разработаны ли планы (✓/→)	в освоении сметной стоимости объекта в 01.01.2014 г., млн. рублей		в освоении сметной стоимости объекта в 01.01.2014 г., млн. рублей	из областного бюджета	из внебюджетных источников
1	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-12 до ТП-11 (фидер 1001)		-	-	0,840 км	-	2015	2015	+	-	-	-	0	0	1,483	1,483	-	-	0	-	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	-	1,13
3	Строительство ТП-45 250/100,4 кВ		-	0,25 МВА	-	2016	2016	+	-	-	-	-	0	0	2,034	2,034	-	-	0	-	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	-	1,13
5	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП-27 до ТП-9 (фидер 1001)	г. Карабаново Владимирская область	-	-	0,440 км	-	2017	2017	+	-	-	-	0	0	1,017	1,017	-	-	0	-	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	-	1,13
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	-	1,13
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	-	1,13
9	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП-45 (теплопункт) с присоединением абонентов по ул. Луговая, Соколова, Дружная, Тихая, Чистопольский пер.)		-	-	2,120 км	-	2018	2018	+	-	-	-	0	0	4,601	4,601	-	-	0	-	1,13
10	Установка КРУН (10 кВ) на площадке с ПС "Карбаново" фидера 1022 (2 ячейки)	г. Карбаново Владимирская область	-	-	-	-	2018	2018	+	-	-	-	0	0	2,241	2,241	-	-	0	-	1,13
11	Установка КРУН (10 кВ) на площадке с ПС "Карбаново" фидера 1001 (1 ячейка)		-	-	-	-	2018	2018	+	-	-	-	0	0	1,010	1,010	-	-	0	-	1,13

Реконструкция ВЛ 10 кВ от ТП 10 до ТП 27 (фицер 1001)	1,040 км	-	-	-	-	-	-	-	-	+	2019	2019	0	0	2,138	-	2,138	-	0	1	1,13
Реконструкция ВЛ 10 кВ от ПС "Караболов" до ТП 12	1,750 км	-	-	-	-	-	-	-	-	+	2019	2019	0	0	3,605	-	3,605	-	0	1	1,13
Строительство ВЛ 10 кВ от ТП-12 до ТП-62 (фицер 1001)	0,800 км	-	-	-	-	-	-	-	-	+	2019	2019	0	0	1,784	-	1,784	-	0	1	1,13
Установка КРУН (10 кВ) на выезде с ПС "Караболов" фидера 1003 (2 ствейки)	2 ствейки	-	-	-	-	-	-	-	-	+	2019	2019	0	0	2,342	-	2,342	-	0	1	1,13
г. Караболово Владимирская область																					
<p>поративными документами, содержащими технологические потери электроснабжения при ее передаче по электросетевым сетям</p>																					

* В том числе:

— стоимость ввода электроснабжения

— срок ввода из эксплуатации электроснабжения

— уровень технического состояния электроснабжения

— требования Системного оператора в электроснабжающему субъекту, которые необходимы для надежного и безаварийного электроснабжения субъекта (энергосистема).

** Определяется исходя из выполнения графика строительства.

*** В текущих ценах с НДС с применением коэффициентов пересчета в базисные цены Минэнерго 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

Собственный капитал

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

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 (ЕБИТДА)	1623008,32
Амортизация	1011685,50
Другие доходы	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕБИТ)	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 (ЕБИТ)	611322,82
Амортизация	1011685,50
Проценты	124053,74
Налог на прибыль (налог при УСН)	16230,08
НДС	0
Изменения в рабочем капитале	0,00
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 приведенная стоимость без учета продаж (NPV)	0,00
Внутренняя норма доходности (IRR)	-
Срок окупаемости (PBP)	12
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	13,56

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 (ЕБИТДА)	2095618,54
Амортизация	1878844,50
Другие доходы	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕБИТ)	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 (ЕБИТ)	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 приведенная 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

Собственный капитал

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

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 приведенная стоимость без учета продаж (NPV)	0,00
Внутренняя норма доходности (IRR)	-
Срок окупаемости (PBP)	12
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	13,56