



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 30 октября 2017 года

№ 172-нп

г. Тверь

Об утверждении изменений на 2018-2019 годы в инвестиционную программу ООО «Опора» в границах Тверской области на 2017-2019 годы

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», постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области» и решением Правления Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 30.10.2017,

Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области постановляет:

1. Утвердить изменения на 2018-2019 годы в инвестиционную программу ООО «Опора» в границах Тверской области на 2017-2019 годы, утвержденную приказом Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 31.10.2016 № 128-нп, согласно приложениям № 1, 2, 3.1, 3.2, 4, 5, 6, 7, 8 (прилагаются).
2. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2018.

**Начальник
Главного управления**



К.В. Седов

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

ООО "Опора"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Тверская область

наименование субъекта Российской Федерации

млн рублей

№ п/п	Показатель	2018 год	2019 год	Итого
		Утвержденный план*	Утвержденный план*	План*
1	2	3.1	3.2	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II), в том числе:		19,221	18,279	37,500
I	Собственные средства всего, в том числе:	15,949	15,151	31,100
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	15,949	15,151	31,100
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах	15,949	15,151	31,100
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергия (мощности) по нерегулируемым ценам	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	-	-	-
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	0,340	0,340	0,680
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	2,932	2,788	5,720
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	-	-	-
II	Привлеченные средства, всего, в том числе:	-	-	-
2.1	Кредиты	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-
2.3	Векселя	-	-	-
2.4	Займы организаций	-	-	-
2.5	Бюджетное финансирование, всего, в том числе:	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-

<*> - при принятии тарифно-балансовых решений на период 2018-2019 годы, плановое значение может быть скорректировано в соответствии с требованием пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, а также с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020.

**Перечни инвестиционных проектов
Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам**

ООО "Опора"

поданное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Код проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Планируемая дата начала реализации инвестиционного проекта	Планируемая дата окончания реализации инвестиционного проекта	Планируемая стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозном уровне соответствующего года, млн рублей (без НДС)				Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозном уровне соответствующего года, млн рублей (без НДС)		Итого (сумма)		
							7	8	9	10	11	12	13	14.1		14.2	15
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	15	31,780	
	ВСЕГО по инвестиционной программе					31,780		27,841		3,939		31,780	16,289	15,491	31,780		
1.1	Реконструкция, модернизация, технические перевооружения ЛЭП					31,780		27,841		3,939		31,780	16,289	15,491	31,780		
1.1.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф. № 1, ф. № 2, ф. № 3 от ЗТП № 7 "Черкушки" г. Андрушево	H001Анд	2018			3,491	3,141	0,350		0,350		3,491	3,491		3,491		
1.1.2	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Город: 1 от оп. № 3 до оп. № 27 г. Кушалино	H003Ку	2018			1,842	1,618	0,224		0,224		1,842	1,842		1,842		
1.1.3	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ЗТП № 50 ф. № 6 "Полевая-Деревня" г. Торжок	H015Тор	2018			1,125	1,008	0,117		0,117		1,125	1,125		1,125		
1.1.4	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ул. Мусоргского от ЗТП № 50 г. Торжок	H016Тор	2018			0,919	0,823	0,096		0,096		0,919	0,919		0,919		
1.1.5	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. "СХТ" от опоры № 1 до опоры № 98 г. Кушалино	H036Ку	2018			8,912	8,030	0,882		0,882		8,912	8,912		8,912		
1.1.6	Реконструкция ул. Советская, Андрушево	H028Анд	2019			0,751	0,650	0,101		0,101		0,751	0,751		0,751		
1.1.7	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Город: 1 от оп. № 31 до оп. № 25/3 г. Кушалино	H023Ку	2019			4,330	3,668	0,662		0,662		4,330	4,330		4,330		
1.1.8	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ЗТП № 28 ф. № 3 ул. Бердяши г. Торжок	H028Тор	2019			2,480	2,125	0,355		0,355		2,480	2,480		2,480		
1.1.9	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ЗТП № 28 ф. № 2 ул. Советская в поселке г. Торжок	H029Тор	2019			1,506	1,293	0,213		0,213		1,506	1,506		1,506		
1.1.10	Реконструкция ВЛ 0,3 кВ от ЗТП № 3 ул. Чалыга, пер. Лазаревский г. Торжок	H030Тор	2019			2,107	1,814	0,293		0,293		2,107	2,107		2,107		
1.1.11	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ЗТП № 18 ф. Вельямская, пер. Писоверский г. Торжок	H014Тор	2019			4,317	3,671	0,646		0,646		4,317	4,317		4,317		

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2018 год

ООО "Опора"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей			
			Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики
			МВА	км	Сокращение потерь электрической энергии в сетях, тыс. кВт ч.	Сокращение потерь электрической энергии в сетях, тыс. кВт ч.
1	2	3	4.1	4.2	5.1	6.1
	ВСЕГО по инвестиционной программе			9,9	400,3	
1.1.	Реконструкция , модернизация , техническое перевооружение ЛЭП			9,9	400,3	
1.1.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф.№ 1, ф. № 2, ф. № 3 от ЗТП № 7 " Черемушки" г. Андреаполь	Н001Анд		1,6	200	
1.1.2	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Горел-1 от оп. № 3 до оп. № 27 г. Кушниново	Н003Кув		1,3	100	
1.1.3	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП № 50 ф. № 6 " Полевая-Окружная" г. Торопец	Н015Тор		0,5	6,5	
1.1.4	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ул. Мусоргского от ТП № 50 г. Торопец	Н016Тор		0,5	5,8	
1.1.5	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. "СХТ" от опоры № 1 до опоры № 98 г. Кушниново	Н036Кув		6	88	

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на 2019 год

ООО "Опора"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей			
			Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики
			МВА	км	Сокращение потерь электрической энергии в сетях, тыс. кВт.ч.	Сокращение потерь электрической энергии в сетях, тыс. кВт.ч.
1	2	3	5.1	5.2	6.1	7.1
	ВСЕГО по инвестиционной программе			8,6	104,4	
I.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение ЛЭП			8,6	104,4	
I.1.6	Реконструкция уч. ВЛ 0,4 кв ф. № 7 от КТП РЭК № 4 ул. Советская, Андреаполь	Н020Анд		0,5	7,5	
I.1.7	Реконструкция ВЛ 10 кв ф. Город 1 от оп. № 33 до оп. № 75/25 г. Кувшиново	Н022Кув		3,3	86	
I.1.8	Реконструкция ВЛ 0,4 кв ТП № 28 ф. № 3 ул. Березицы г. Торопец	Н028Тор		1,8	5,7	
I.1.9	Реконструкция ВЛ 0,4 кв от ТП № 28 ф. № 2 ул. Советская к вокзалу г. Торопец	Н029Тор		1,4	2	
I.1.10	Реконструкция ВЛ 0,4 кв от ТП № 3 ул. Чапаева, пер. Загородный г. Торопец	Н030Тор		1,6	3,2	
I.1.11	Реконструкция ВЛ 0,4 кв от ТП № 18 ф. Всаиколукская, пер. Пионерский г. Торопец	Н014Тор		1,6	8	

План ввода основных средств
Раздел 1. План приватизации основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету

ООО "Опора"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Камекование инвестиционного проекта (труппы инвестиционных проектов)	Классификатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость признаваемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС)	Приватизация основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету										
				2018 год					2019 год					Итого
				Утвержденный план					Утвержденный план					Утвержденный план
				основные средства		основные средства			основные средства		основные средства			основные средства
млн рублей (без НДС)	МВчА	км ЛЭП	млн рублей (без НДС)	МВчА	км ЛЭП	млн рублей (без НДС)	МВчА	км ЛЭП	млн рублей (без НДС)	МВчА	км ЛЭП			
1	2	3	4	5.1.2	5.1.3	5.1.5	5.2.2	5.2.3	5.2.5	6.1.2	6.1.3	6.1.5		
	ВСЕГО по инвестиционной программе		28,262	16,289	9,90	15,491	10,20	31,780	20,10					
1.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение ЛЭП		28,263	16,289	9,90	15,491	10,20	31,780	20,10					
1.1.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф. № 1, ф. № 2, ф. № 3 от ЗТП № 7 г. Черемушкин г. Андреаполь	H001And	3,174	3,491	1,60			3,491		3,491		1,60		
1.1.2	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Горюла-1 от оп. № 3 до оп. № 27 г. Кувшинско	H003Кув	1,675	1,842	1,30			1,842		1,842		1,30		
1.1.3	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП № 50 ф. № 6 "Повская-Окружная" г. Торжок	H015Тор	1,022	1,125	0,50			1,125		1,125		0,50		
1.1.4	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ул. Мусоргского от ТП № 50 г. Торжок	H016Тор	0,835	0,919	0,50			0,919		0,919		0,50		
1.1.5	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. "СХТ" от опоры № 1 до опоры № 98 г. Кувшинско	H036Кув	8,101	8,912	6,00			8,912		8,912		6,00		
1.1.6	Реконструкция ул. ВЛ 0,4 кВ ф. № 7 от КТП РЭЖ № 4 ул. Советская Андреаполь	H020And	0,653			0,751		0,751	0,50	0,751		0,50		
1.1.7	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Горюла 1 от оп. № 33 до оп. № 75/25 г. Кувшинско	H022Кув	3,761			4,330		4,330	3,30	4,330		3,30		
1.1.8	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП № 28 ф. № 3 ул. Верыши г. Торжок	H028Тор	2,154			2,480		2,480	1,80	2,480		1,80		
1.1.9	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП № 28 ф. № 2 ул. Советская к вокзалу г. Торжок	H029Тор	1,308			1,506		1,506	1,40	1,506		1,40		
1.1.10	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП № 3 ул. Чапаева, пер. Загорский г. Торжок	H030Тор	1,831			2,107		2,107	1,60	2,107		1,60		

1	2	3	4	512	513	515	522	523	525	612	613	615
1.1.11	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ПИ №18 ф. Великолукская , пер Пчоньский г. Торжок	Р014Тор	3,749				4,317		1,60	4,317		1,60

**План ввода основных средств
Раздел 2. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на 2018 год
с распределением по кварталам**

ООО "Опора"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год									
			I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		Итого утвержденный план за год	
			основные средства млн рублей (без НДС)	основные средства млн рублей (без НДС)	основные средства млн рублей (без НДС)	основные средства млн рублей (без НДС)	основные средства млн рублей (без НДС)	основные средства млн рублей (без НДС)	основные средства млн рублей (без НДС)	основные средства млн рублей (без НДС)		основные средства млн рублей (без НДС)
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.2.1	4.2.2	4.3.1	4.3.2	4.4.1	4.4.2	5	6
	ВСЕГО по инвестиционной программе				13,528	8,10	2,761	1,80			16,289	9,90
1.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение ЛЭП											
1.1.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф. № 1, ф. № 2, ф. № 3 от ЗТП № 7 "Черемушки" г. Андреаполь	Н001Анд			3,491	1,60					3,491	1,60
1.1.2	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Горол-1 от оп. № 3 до оп. № 27 г. Кувшинovo	Н003Кув					1,842	1,30			1,842	1,30
1.1.3	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП № 50 ф. № 6 "Полевая-Окружная" г. Торжок	Н015Тор			1,125	0,50					1,125	0,50
1.1.4	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ул. Мусоргского от ТП № 50 г. Торжок	Н016Тор					0,919	0,50			0,919	0,50
1.1.5	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. "СХТ" от опоры № 1 до опоры № 98 г. Кувшинovo	Н036Кув			8,912	6,00					8,912	6,00

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел I. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение
объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

ООО "Опора"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификационный номер инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ					
			2018 год		2019 год		Итого утвержденный план	
			Утвержденный план		Утвержденный план		Утвержденный план	
			Квартал	км ЛЭП	Квартал	км ЛЭП	Квартал	км ЛЭП
1	2	3	4.1.1	4.1.3	4.2.1	4.2.3	4.3.1	4.3.3
	ВСЕГО по инвестиционной программе			9,90		10,20		20,10
1.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение ЛЭП			9,90		10,20		20,10
1.1.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф. № 1, ф. № 2, ф. № 3 от ЗТП № 7 "Черемушки" г. Андреаполь	Н001Анд	II	1,60			II	1,60
1.1.2	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Город-1 от оп. № 3 до оп. № 27 г. Кувшиново	Н003Кув	III	1,30			III	1,30
1.1.3	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП № 50 ф. № 6 "Полевая-Окружная" г. Торопец	Н015Тор	II	0,50			II	0,50
1.1.4	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ул. Мусоргского от ТП № 50 г. Торопец	Н016Тор	III	0,50			III	0,50
1.1.5	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. "СХТ" от опоры № 1 до опоры № 98 г. Кувшиново	Н036Кув	II	6,00			II	6,00
1.1.6	Реконструкция уч. ВЛ 0,4 кВ ф. № 7 от КТП РЭК № 4 ул. Советская, Андреаполь	Н020Анд			II	0,50	II	0,50
1.1.7	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Город 1 от оп. № 33 до оп. № 75/25 г. Кувшиново	Н022Кув			II	3,30	II	3,30
1.1.8	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП № 28 ф. № 3 ул. Бердыши г. Торопец	Н028Тор			III	1,80	III	1,80
1.1.9	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 3 28 ф. № 2 ул. Советская к вокзалу г. Торопец	Н029Тор			II	1,40	II	1,40
1.1.10	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП № 3 ул. Чапаева, пер. Загородный г. Торопец	Н030Тор			IV	1,60	IV	1,60
1.1.11	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП № 18 ф. Великолукская, пер. Гвознерский г. Торопец	Н014Тор			II	1,60	II	1,60

Планировочные показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 2. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию

ООО "Опора"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности)			Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию		
			План			2018 год	2019 год	Итого
			План			Утвержденный план	Утвержденный план	План
			МВ*А	км ВЛ I-цепь	км КЛ	км ВЛ I-цепь	км ВЛ I-цепь	км ВЛ I-цепь
1	2	3	4.1.1	4.1.3	4.1.5	5.1.1	5.2.1	6.1.1
	ВСЕГО по инвестиционной программе			20,10		9,90	10,20	20,10
1.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение ЛЭЦ			20,10		9,90	10,20	20,10
1.1.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф. № 1, ф. № 2, ф. № 3 от ЗТП № 7 "Черемушки" г. Андреаполь	H001Анд		1,60		1,60		1,60
1.1.2	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Город-1 от об. № 3 до оп. № 27 г. Кувшиново	H003Кув		1,30		1,30		1,30
1.1.3	Реконструкция ВЛ 0,4 кв от ТП № 50 ф. № 6 "Полевая-Окружная" г. Торопец	H015Тор		0,50		0,50		0,50
1.1.4	Реконструкция ВЛ 0,4 кв ул. Мусоргского от ТП № 50 г. Торопец	H016Тор		0,50		0,50		0,50
1.1.5	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. "СХТ" от опоры № 1 до опоры № 98 г. Кувшиново	H036Кув		6,00		6,00		6,00
1.1.6	Реконструкция ул. ВЛ 0,4 кв ф. № 7 от КТП РЭК № 4 ул. Советская, Андреаполь	H020Анд		0,50			0,50	0,50
1.1.7	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Город 1 от оп. № 33 до оп. № 75/25 г. Кувшиново	H022Кув		3,30			3,30	3,30
1.1.8	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП № 28 ф. № 3 ул. Бердыши г. Торопец	H028Тор		1,80			1,80	1,80
1.1.9	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 3 28 ф. № 2 ул. Советская к вокзалу г. Торопец	H029Тор		1,40			1,40	1,40
1.1.10	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП № 3 ул. Чалаева, пер. Загородный г. Торопец	H030Тор		1,60			1,60	1,60
1.1.11	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП № 18 ф. Великолукская, пер. Пионерский г. Торопец	H014Тор		1,60			1,60	1,60

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

ООО "Опора"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Тверская область

наименование субъекта Российской Федерации

млн рублей

№ п/п	Показатель	2018 год	2019 год	Итого
		Утвержденный план*	Утвержденный план*	План*
1	2	3.1	3.2	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II), в том числе:		19,221	18,279	37,500
I	Собственные средства всего, в том числе:	15,949	15,151	31,100
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	15,949	15,151	31,100
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах	15,949	15,151	31,100
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	-	-	-
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	0,340	0,340	0,680
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	2,932	2,788	5,720
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	-	-	-
II	Привлеченные средства, всего, в том числе:	-	-	-
2.1	Кредиты	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-
2.3	Векселя	-	-	-
2.4	Займы организаций	-	-	-
2.5	Бюджетное финансирование, всего, в том числе:	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-

<> - при принятии тарифно-балансовых решений на период 2018-2019 годы, плановое значение может быть скорректировано в соответствии с требованием пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, а также с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020.