

Утверждаю
Генеральный директор
АО "Облкоммуэнергo"

В.Г. Ойкин



ОТЧЕТ АО "Облкоммуэнергo"
об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики
за II квартал 2017 г.
"01" августа 2017 г.

в комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения, %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС				Отклонения				Причины отклонений	
			план	факт		полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год/IV кв.)		остаток по финансированию результатов отчетного периода	млн. руб. без НДС	из них за счёт:			
								план	факт			Уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации	Уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров и закупок (закупочных процедур)		прочее (указать)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
I	ВСЕГО					52,246	5,824	47,462	46,423	0,223	-1,039				
I.1.	Техническое перевооружение и реконструкция					30,962	1,840	28,023	29,121	-0,174	1,098				
I.1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					6,743	2,216	4,475	4,528	-0,020	0,052				
I.1.1.1	КЛЭП-10 кВ от ПС Линева 110/10 кВ до РП/ТП-3 замена силового кабеля	2017	II-III квартал	II квартал	50	4,536	2,248	2,268	2,288	-0,020	0,020				
I.1.1.2	КЛЭП-6 кВ Ф-673 от ТП-122 до ТП-113	2017	II квартал	II квартал	100	0,590	-0,011	0,590	0,600	0,000	0,011				
I.1.1.3	КЛЭП-6 кВ Ф-7, 20 от ПС Новая в районе ул. Василевского, 30 - с/з "Заря"	2017	II квартал	II квартал	100	1,617	-0,021	1,617	1,639	0,000	0,021				
I.1.2.1	Реконструкция кабельных линий (К.ЛЭП 0,4кВ)	2017	II квартал	II квартал	100	2,456	-0,039	2,456	2,495	0,000	0,039				
I.1.3	Реконструкция воздушных линий (В.ЛЭП 6-10кВ)					4,333	-0,082	4,333	4,415	0,000	0,082				
I.1.3.1	2-х цепная ВЛЗ-6кВ Ф-17 и Ф-27 ПС Дзержинская замена опор, замена провода на СИП	2017	II квартал	II квартал	100	3,210	-0,053	3,210	3,263	0,000	0,053				
I.1.3.2	ВЛ-10 кВ Ф-1005 ПС ЖРтищево-Город" 110/10 кВ замена опор, арматуры опор, прокол через ж/д	2017	II квартал	II квартал	100	1,123	-0,029	1,123	1,152	0,000	0,029				
I.1.4	Реконструкция воздушных линий (В.ЛЭП 0,4кВ)					5,803	0,494	5,223	5,399	-0,154	0,177				
I.1.4.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-144 установка опор, монтаж СИП	2017	I квартал	I квартал	100	0,590	0,077	0,590	0,513	0,000	-0,077				
I.1.4.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-311 замена деревянных опор на ж/б, замена провода на СИП	2017	II квартал	II квартал	100	0,791	-0,019	0,791	0,809	0,000	0,019				
I.1.4.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-27 замена опор, замена провода на СИП	2017	II квартал	II квартал	100	0,874	-0,016	0,874	0,890	0,000	0,016				
I.1.4.4	ВЛ-0,4 кВ от КТП № 1-14.03 "Овражная" замена опор, замена провода на СИП	2017	II квартал	II квартал	100	1,020	-0,028	1,020	1,048	0,000	0,028				
I.1.4.5	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-13 ф-2 замена провода на СИП	2017	II квартал	II квартал	100	0,861	-0,016	0,861	0,877	0,000	0,016				
I.1.4.6	ВЛ-0,4 кВ ф-5 от ТП-7 замена провода на СИП	2017	II квартал	II квартал	100	0,416	-0,021	0,416	0,437	0,000	0,021				
I.1.4.7	ВЛ-0,4 кВ ф-1, ф-2 от ТП-05 Алексеевка замена опор, замена провода на СИП	2017	II-III квартал	II квартал	65	1,340	0,516	0,670	0,824	-0,154	0,154				

2.1.1.1.3	Покупка УАЗ-39094	Дергачи	2017	II квартал	100	0,559	-0,036	0,559	0,595	0,000	0,036
2.1.1.1.4	Покупка УАЗ-39094	Ровное	2017	II квартал	100	0,559	-0,036	0,559	0,595	0,000	0,036
2.1.1.1.5	Покупка Lada Largus 16 кл. Норма	Саратов	2017	II квартал	100	0,568	0,017	0,568	0,551	0,000	-0,017
2.1.1.2	Обновление трансформаторного парка					0,633	0,000	0,633	0,633	0,000	0,000
2.1.1.2.1	ТП-1102 замена трансформатора (320кВА на 250кВА)	Энгельс	2017	II квартал	100	0,211	0,001	0,211	0,210	0,000	-0,001
2.1.1.2.2	ТП-512 замена трансформатора (180кВА на 250кВА)	Энгельс	2017	II квартал	100	0,211	0,001	0,211	0,210	0,000	-0,001
2.1.1.2.3	ТП-85 замена трансформатора (180кВА на 250кВА)	Энгельс	2017	II квартал	100	0,211	-0,003	0,211	0,214	0,000	0,003

Главный инженер

А.Ф. Качалов



Зам. главного инженера

Д.А. Дружкин



Начальник ПТО

С.В. Капенкин



Главный метролог

А. М. Осипов



Начальник АХО

В.П. Большеданов



Начальник ОИТТиС

Е.В. Калмыков



Главный механик

И.А. Лунев



Таблица 2

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения ²		Причины отклонений
		План ³	Факт ³	млн руб. без НДС	%	
	1	2	3	4	5	6
	ВСЕГО.	47,462	46,423	-1,039	-2,19	
A.	Собственные средства, в т. ч.:					
A.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	16,861	15,617	-1,244		
A.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	16,861	15,617	-1,244		
A.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:	16,861	15,617	-1,244		
A.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение					
A.2.	Амортизационные отчисления	30,601	30,806	0,205		
A.3.	Прочие собственные средства					
A.3.1.	Наименование источника					
...						
B.	Привлеченные средства, в т. ч.:					
B.1.	Кредиты					
B.2.	Займы					
B.3.	Прочие привлеченные средства					
B.3.1.	Наименование источника					
...						
B.	Бюджетное финансирование					
Г.	Прочие источники финансирования, в т. ч.:					
Г.1.	Лизинг					
	Справочно:					
Д.	Доход на инвестированный капитал ⁴					
Е.	Возврат инвестированного капитала ⁵					

¹ Решение об асигновании ден (тарифов), при принятии которого в состав необходимой веловой выручки (аудитора) включены расходы, запланированные на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой.

² Нарастающим итогом в год.

³ В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

⁴ В ценах отчетного года.

⁵ При государственном регулировании ден (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

Заместитель генерального директора по экономике
и финансам АО "Облкоммунэнерго"

М.П.

Исп. Меньская М.В. 39-48-54

menskayamv@oke64.ru



С.Н. Ткач