ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО ТАРИФАМ НА 2018 год

ОАО «Элеконд»

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ			
Наименование параметра	2017 утверждено с учетом корректировки	2018	
Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	4364,07	12902,50	
Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	4,0%	4,0%	
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	0,75	0,75	
Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	1,00	1,00	
Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	0,00	0,00	
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %	2,64	2,34	

1. Расчет подконтрольных расходов				
№ п.п.	Показатели	2017 утверждено с учетом корректировки	2018 год план	
	Индекс потребительских цен (прогноз СЭР РФ)			
	Размер активов (количество у.е.)	769,11	764,36	
	Коэффициент индексации подконтрольных расходов	1,041	3,917	
1.1.	Сырье, основные материалы	784,5	352,1	
1.2.	Вспомогательные материалы	0,0	453,4	
	из них на ремонт	0,0	0,0	
1.3.	Работы и услуги производ. характера	0,0	3 166,6	
	из них на ремонт	0,0	2 994,8	
1.4.	Затраты на оплату труда	2 509,4		
	в том числе оплата труда производственного	2 509,4		
	из них на ремонт	0,0	0,0	
	Прочие затраты	0,0	1 112,0	
	Прибыль на социальное развитие	0,0	0,0	
	Льготы, компенсации и проч.выплаты по	0,0	0,0	
	Дивиденды по акциям	0,0	0,0	
	Прибыль на прочие цели	0,0	0,0	
	ИТОГО подконтрольные расходы	3 293,9		
1.11.	Рост подконтрольных расходов, %		391,71%	

2. Расчет неподконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	2017 утверждено с учетом корректировки	2018 год план
2.1.	финансирование капитальных вложении из	0,0	0,0
	ВН	0,0	0,0
	CH1	0,0	0,0
	CH2	0,0	0,0

	НН	0,0	0,0
2.2.	Амортизация	302,3	1 406,7
	BH	0,0	1 325,3
	CH1	0,0	0,0
	CH2	0,0	81,3
	HH	0,0	0,0
2.3.	Коммунальные услуги (ресурсы) по регулируемым	0,0	0,0
2.3.	ценам, в том числе	0,0	0,0
	услуги по передаче электрической энергии		
	отопление		
	газ		
	ГВС		
	водоснабжение		
	водоотведение		
2.4.	Страховые взносы социального характера	767,9	2 383,9
2.5.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,0	0,0
2.6.	Налог на имущество	0,0	0,0
	BH	0,0	0,0
	CH1	0,0	0,0
	CH2	0,0	0,0
	HH	0,0	0,0
2.7.	Налог на прибыль	0,0	0,0
2.8.	Прочие налоги и сборы, в том числе	0,0	0,0
	плата за землю	0,0	0,0
	налог при упрощенной системе налогообложения		
	Расходы на возврат и обслуживание заемных		
2.9.	средств		
	в том числе на обслуживание заемных средств		
	Прочие неподконтрольные расходы (услуги ОАО		
2.10.	"ФСК ЕЭС")	0,0	0,0
	Компенсация выпадающих доходов по	,	
	технологическому присоединению (пункт 87 Основ		
2.11.	ценообразования)		
2.11.	ИТОГО неподконтрольных расходов	1 070,1	3 790,6
2.12	Рост неподконтрольных расходов, %		354,21%

3. Расчет необходимой валовой выручки на содержание сетей

№ п.п.	Показатели	2017 утверждено с учетом корректировки	2018 год план	
3.1.	Плановые подконтрольные расходы	3 293,9	12 902,5	
3.2.	Плановые неподконтрольные расходы	1 070,1	3 790,6	
3.3.	Корректировка по факту, в том числе	0,0	0,0	
3.3.1.	результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования (пункт 11 Методических указаний)			
3.3.2.	корректировка по итогам истекшего года долгосрочного периода (пункт 9 Методических указаний), в т.ч.	0,0	0,0	
3.3.2.1.	корректировка подконтрольных расходов			
3.3.2.2	корректировка неподконтрольных расходов			
3.3.2.3.	корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (покупка потерь)			

3.3.2.4	изменение (неисполнение) инвестиционной программы		
3.4.	Корректировка НВВ с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		
3.5.	итого нвв	4 364,1	16 693,1
	% роста		382,51%
3.6.	Доля капитальных вложений за счет прибыли не более 12 % от HBB (п. 11 Методических указаний)	0,00%	0,00%
3.7.	Распределение HBB по уровням напряжения	0,0	16 693,1
	ВН		12 595,0
	CH1		0,0
	CH2		3 747,1
	НН		351,0
	в том числе доля, относимая на сторонних потребителей	0,0%	49,3%
	ВН		8201,0
	CH1		0,0
	CH2		31,9
	HH		1,8
	всего	0,0	8234,7
	% роста		100,00%

ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО ТАРИФАМ

Наименование	2 полугодие 2017 г. утверждено	1 полугодие 2018 г.	2 полугодие 2018 г.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, руб./кВт.ч	0,1664	0,1689	0,6239
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии: - ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт	58008,40	58008,40	237140,58
- ставка по оплате технологического расхода электрической энегии на ее передачу, руб./МВт.ч.	38,69	38,69	91,77
Рост одноставочного тарифа, %	117,500%	101,48%	369,49%