

**Структура и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

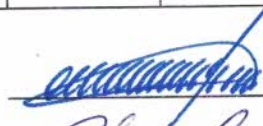
Наименование организации: АО "Уссурийск-Электросеть"
ИНН: 2511121619
КПП: 251101001
Долгосрочный период регулирования: 2024 2028 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2025		Причины отклонений по годам
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х		х
I	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	353 830,82	502 412,06	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	227 916,62	294 245,22	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	58 248,89	64 128,73	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	50 050,16	48 334,77	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	8 198,73	15 793,96	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	156 324,11	211 960,85	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	12 315,02	15 800,34	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	12 315,02	15 800,34	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1 028,60	2 355,30	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	170 243,12	194 762,11	246 18 992
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	57,40	67,90	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	197,06	48,18	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	45 944,39	64 795,23	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	86 477,73	104 622,04	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	3 678,51	5 250,62	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	5 355,45	782,25	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	23 206,65	13 762,03	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-		
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	5 325,93	5 433,86	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2025		Причины отклонений по годам
			план *	факт **	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-44 328,92	13 404,72	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	0,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	245 235,16	262 309,75	17074,585
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	77 897,300	72 104,416	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,148	3,638	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		26697	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	408,055	438,863	
	в том числе				
2.n	трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения (СН2)	МВа	408,055	438,863	
2.n	трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения (НН)	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1925,348	2657,37	
	в том числе				
3.n	количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения (СН2)	у.е.	880,492	1029,045	
3.n	количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения (НН)	у.е.	1044,856	1628,325	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	7595,2	7547,3	
	в том числе				
4.n	количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения (СН2)	у.е.	7595,2	7547,3	
4.n	количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения (НН)	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	968,293	1362,118	
	в том числе				
5.n	длина линий электропередач на уровне напряжения (СН2)	км	392,311	453,58	
5.n	длина линий электропередач на уровне напряжения (НН)	км	575,982	908,538	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	31,88%	32,67%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	117774	124 026,25	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	31297	86 886,95	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%			х

Генеральный директор

Начальник отдела технико-экономического планирования
организации труда и заработной платы




В.И. Можара

О.А. Пуховая