

**Раскрытие информации о структуре 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 "ВВЭК"
ИНН: 5261056945
КПП: 526101001
Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	656 120,76	726 713,93	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	446 043,71	480 501,77	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	196 937,64	211 878,54	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	633,98	3 388,26	В связи с производственной необходимостью
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.	196 303,66	208 490,29	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	34 726,21	51 766,86	Изменения в штатном расписании
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	214 379,86	216 856,37	
	расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	208 687,64	211 865,70	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	746,77	1 008,71	приобретен автотранспорт, рост стоимости ГСМ, платная стоянка
	услуги связи	тыс. руб.	847,39	723,58	
	аудиторские, информационные, консультационные услуги	тыс. руб.	1 662,32	2 650,18	в связи с затратами на оценку приобретаемого электросетевого имущества
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	2 435,74	608,20	Штраф с ПАО "МРСК Цип", продажа основного средства
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	-	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	-	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	199 268,37	246 212,16	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	3 466,35	3 658,90	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	30 948,09	40 112,86	Плата за аренду принимается в тариф в части амортизации и налогов
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10 556,77	13 499,64	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	63 903,35	82 176,09	Различие в методах начисления амортизации основных средств, принятых для тарифа и в бухгалтерском учете
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	50 000,00	50 000,00	

1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	12 500,00	12 500,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	10 803,08	10 710,88	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		2 012,18	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		115	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	17 090,73	33 553,79	
1.2.12.1.	Услуги БТИ по выделению охранных зон, обследование	тыс. руб.	3 910,95	3 696,62	
1.2.12.2.	Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета	тыс. руб.	11 303,78	14 667,24	В связи с производственной необходимостью
1.2.12.3.	% за пользование кредитом	тыс. руб.	0,00	14 991,12	начислены % за пользование заемными средствами
1.2.12.4	Сертификация	тыс. руб.		176,44	
1.2.12.5	Коммунальные услуги	тыс. руб.		22,37	
1.2.12..6	Экономия расходов на оплату потерь	тыс. руб.	1 876,00		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	10 808,68		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	208 687,64	211 865,70	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	84 936,82	72 586,46	Снижение объема потерь достигнуто за счет реализации программы мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в комплексе с дополнительными мероприятиями, учтенных «Программой мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетях АО «ВВЭК».
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	24,64	21,51	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,45	3,38	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		12 431,00	Количество расчетных точек поставки
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		344,58	
2.1	ВН	МВа		112,00	
2.3	СН2	МВа		232,58	
2.4	НН	МВа		-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1 882,20	2 058,45	
3.1	ВН	у. е.	1,15	1,15	
3.3	СН2	у. е.	775,36	858,17	
3.4	НН	у. е.	1 105,69	1 199,13	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	4 456,30	4 441,70	
4.1	ВН	у. е.	429,80	446,80	
4.3	СН2	у. е.	4 026,50	3 994,90	
4.4	НН	у. е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	829,38	899,60	
5.1	ВН	км	0,05	0,05	
5.3	СН2	км	285,29	311,97	
5.4	НН	км	544,04	587,58	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	47,54	47,81	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		24 646,83	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		19 044,68	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	8,3	X	X

Примечание:

по состоянию на 23.03.2023г