

**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.	2024 Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	763 272,58	832 156,46	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	528 042,94	483 532,57	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	233 142,02	277 334,63	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	750,53	9 416,96	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.	232 391,49	267 917,67	В связи с производственной необходимостью
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	41 110,17	55 762,04	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.	253 790,75	150 435,91	
	расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	247 052,10	141 807,68	В связи с отсутствием финансовых ресурсов
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.	884,06	1 439,01	Приобретен автотранспорт, рост стоимости ГСМ, платная стоянка
	услуги связи	тыс. руб.	1 003,17	391,78	Переход на электронные виды связи, программы и электронные подписи
	аудиторские, информационные, консультационные услуги	тыс. руб.	1 967,92	1 521,57	Снижение стоимости аудиторских услуг
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	2 883,50	5 275,87	С учетом внереализационных расходов
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.	248 789,53	348 623,89	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	5 410,49	5 593,73	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		9,17	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	34 898,48	72 268,29	Плата за аренду принимается в тариф в части амортизации и налогов
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10 720,62	15 293,30	Изменения в штатном расписании
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	79 283,75	90 239,30	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	8 520,13	Налог на прибыль по технологическому присоединению и передаче электрической энергии
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	10 662,86	10 933,86	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		68	
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.	45 313,32	95 766,11	
1.2.12.1	Целевые средства на установку приборов учета, согласно 522-ФЗ	тыс. руб.	19 275,71	19 365,09	
1.2.12.2.	Установка охранных зон, проведение экспертизы по капитальности, сертификация	тыс. руб.	3 873,06	3 699,12	
1.2.12.3.	% за пользование кредитом	тыс. руб.	7 736,94	47 669,55	Начислены % за пользование заемными средствами
1.2.12.4	Коммунальные услуги	тыс. руб.	22,38	142,81	Не учтены при утверждении тарифа затраты на услуги Водоканала
1.2.12.5.	Госпошлина, списание ДЗ, ВТБ-регистратор	тыс. руб.		24 889,55	Не учтены при утверждении тарифа
1.2.12.5.	Экономия расходов на оплату потерь	тыс. руб.	14 405,23		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-13 559,89		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	247 052,10	141 807,68	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	114 055,86	91 780,64	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	26,13	22,43	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	4,37	4,09	Фактическая стоимость потерь ниже плановых
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.		12 730,00	Количество расчетных точек поставки
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		441,04	
2.1	ВН	МВа		143,00	
2.2	СН1	МВа		-	
2.3	СН2	МВа		298,04	
2.4	НН	МВа		-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	2 181,52	2 382,31	
3.1	ВН	у. е.	1,15	1,15	
3.2	СН1	у. е.		0,00	
3.3	СН2	у. е.	956,12	1 125,25	
3.4	НН	у. е.	1 224,25	1 255,91	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	4 875,30	5 602,20	
4.1	ВН	у. е.	707,30	811,60	
4.2	СН1	у. е.		-	
4.3	СН2	у. е.	4 168,00	4 790,60	
4.4	НН	у. е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	941,28	1 010,90	
5.1	ВН	км	0,05	0,05	
5.2	СН1	км		-	

5.3	СН2	км	341,74	391,12	
5.4	НН	км	599,49	619,73	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	49,15	52,01	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		286 505,09	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		118 491,39	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	8,3	X	X

Примечание:

по состоянию на 24.03.2025г