

**Информация 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 "Воронежская горэлектросеть"

ИНН: 3666231341

КПП: 366601001

Долгосрочный период регулирования: 2025 - 2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	х	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 592 368	1 674 533	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	605 472	843 921	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	143 725	163 826	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 655	23 562	
1.1.1.2.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	81 650	68 681	
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.	57 420	71 584	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	34 238	55 107	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	333 727	529 411	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	128 020	150 684	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1 200	1 357	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 063	1 557	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	125 758	147 771	
	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ	тыс. руб.	0	0	
	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.	18 569	32 724	
	отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, определяемые в установленном порядке	тыс. руб.	0	0	
	плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.	0	0	
	плата за владение и (или) пользование имуществом	тыс. руб.	0	0	
	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	0	10	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	176	294	
	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	1 608	15 418	
	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	8 165	3 146	
	иные расходы	тыс. руб.	97 240	96 179	
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	859 445	830 611	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		0	
1.2.3	Плата за аренду (лизинг) имущества	тыс. руб.	18	133	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	108 345	162 939	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	298 118	310 905	
	обесценение				
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	109 182	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	133 006	141 074	
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	7 256	7 566	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	63 650		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	55	66	

1.2.11.	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФАС России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФАС России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0	
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	8 003	207 993
	расходы на теплоэнергию	тыс. руб.	3 676	2 736
	расходы на водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.		
	энергосервисные контракты	тыс. руб.		
	результаты деятельности прошлых периодов	тыс. руб.		18 152
	сальдо резерва по сомнительным долгам и резерва по судебным искам	тыс. руб.		2 158
	списание ДЗ с бухгалтерского баланса, нереальной к взысканию	тыс. руб.		
	иные расходы	тыс. руб.	4 327	184 948
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	127 450,39	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	x	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 172 623	1 098 333
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВтч	269 445	270 454
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. / МВтч	4,35	4,06
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	102 543
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	1 158
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	x	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	x	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	x	1 158
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	x	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	12 765	13 256
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0	0
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	0	0
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	6 465	6 890
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	6 301	6 366
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	14 261	14 670
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	0	0
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	0	0
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	14 261	14 670
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0
5	Длина линий электропередач, всего	км	4 708	4 788
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0	0
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	0	0
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	1 870	1 971
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	2 838	2 816
6	Доля кабельных линий электропередач	%		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	584 271	731 005
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	158 845	308 006
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	13,81%	x

Уровень технологического расхода потерь утвержден приказом Министерства тарифного регулирования Воронежской области на ДТР 2025-2029г.г. от 29.11.2024г. №55/4

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих неподконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.