

**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: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	х	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 157 302	1 295 148	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	493 417	554 511	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	122 285	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	20 919	
1.1.1.2.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	35 246	
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.	х	66 120	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	273 997	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	158 229	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	1 058	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	993	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	х	156 177	
	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ	тыс. руб.	х	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.	х	33 304	
	отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, определяемые в установленном порядке	тыс. руб.	х	0	
	плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.	х	0	
	плата за владение и (или) пользование имуществом	тыс. руб.	х	0	
	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	х	2	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	х	316	
	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	х	2 527	
	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	х	1 770	
	иные расходы	тыс. руб.	х	118 259	
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0	
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	616 710	740 637	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	21 395	22 240	
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.	0	215	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	108 163	84 842	
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.	237 584	268 054	
	обесценение				
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	10 204	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	63 104	74 072	
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	17 526	27 680	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	63 959		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	486	246	

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.	721	253 330
	расходы на теплоснабжение	тыс. руб.	0	
	расходы на водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.		
	энергосервисные контракты	тыс. руб.		
	результаты деятельности прошлых периодов	тыс. руб.		4 880
	сальдо резерва по сомнительным долгам и резерва по судебным искам	тыс. руб.		2 772
	исписание ДЗ с бухгалтерского баланса, нереальной к взысканию	тыс. руб.		
	иные расходы	тыс. руб.	721	245 678
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	47 175,03	
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.	1 032 117	908 439
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВтч	282 348	269 450
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. / МВтч	3,66	3,37
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	100 837
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	1 127
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	1 127
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	x	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	12 666	12 893
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.	6 482	6 604
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	6 183	6 289
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	14 355	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.	14 355	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	4 577	4 667
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	1 852	1 886
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	2 725	2 782
6	Доля кабельных линий электропередач	%		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	237 006	308 719
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	31 707	124 552
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	14,56%	x
				Уровень технологического расхода потерь утвержден приказом ДГРТ на ДПР 2020-2024г.г. от 26.12.2019 №59/5

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.