

**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 «ЧГЭС»
ИНН: 2130215882
КПП: 213001001
Долгосрочный период регулирования: 2022 — 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	909 536,22	1 010 593,49	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	447 607,47	487 628,85	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	98 508,79	89 623,04	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	37 736,38	25 188,99	На основании фактических расходов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	57 148,29	57 196,19	
1.1.1.3	на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	3 624,12	7 237,86	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	318 134,95	349 515,17	Увеличение связано с ростом заработной платы по отрасли
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	30 963,73	41 162,73	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	13 871,73	24 813,03	На основании фактических расходов
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	17 092,00	16 349,71	
1.1.3.3.1	работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	9 066,01	9 397,71	
1.1.3.3.2	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	-	468,93	
1.1.3.3.3	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	296,92	294,87	
1.1.3.3.4	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	952,73	1 795,55	На основании фактических расходов
1.1.3.3.5	расходы на страхование	тыс. руб.	424,93	378,77	
1.1.3.3.6	иные прочие расходы	тыс. руб.	6 197,55	3 839,91	На основании фактических расходов
1.1.3.3.7	расходы на услуги банка	тыс. руб.	153,87	173,96	
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.	-	7 327,90	На основании фактических расходов
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	408 917,23	522 124,43	
1.2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	79 388,85	90 527,57	На основании фактических расходов
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	96 713,03	105 895,57	На основании фактических расходов
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		531,50	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	161 259,12	198 110,11	На основании фактических расходов
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	21 993,62	21 993,62	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	17 998,00	44 938,97	На основании фактических расходов
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	8 399,15	7 267,80	На основании фактических расходов
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	17 974,69	46 843,05	На основании фактических расходов
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		445	
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.	5 190,77	6 016,24	
1.2.12.1	расходы на теплоэнергию	тыс. руб.	4 726,52	5 631,39	На основании фактических расходов

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание
			план ¹	факт ²	
1.2.12.2	другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	464,25	384,85	На основании фактических расходов
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	53 011,52	840,21	По факту отражены расходы, связанные оплатой технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации (абз. 11 п. 7 Основ ценообразования 1178)
II	Справочно: расходы на ремонт, всего	тыс. руб.	57 148,29	57 196,19	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	513 798,34	476 213,14	На основании фактических расходов
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	129,532	118,042	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	3 966,58	4 034,28	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		71 775	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА		1 187,59	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения (СН2 - 6(10) кВ)	МВА		1 068,09	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения (СН1 - 35 кВ)	МВА		6,00	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения (ВН - 110 кВ)	МВА		113,50	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	11 404,82	10 906,24	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения (НН - 0,4 кВ)	у. е.	5 978,03	5 674,39	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения (СН2 - 6(10) кВ)	у. е.	5 418,25	5 223,71	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения (СН1 - 35 кВ)	у. е.	7,77	7,40	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения (ВН - 110 кВ)	у. е.	0,77	0,74	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	21 270,80	21 394,90	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения (СН2 - 6(10) кВ)	у. е.	20 595,00	21 015,60	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения (СН1 - 35 кВ)	у. е.	387,60	91,10	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения (ВН - 110 кВ)	у. е.	288,20	288,20	
5	Длина линий электропередач, всего	км	4 538,84	4 285,10	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения (НН - 0,4 кВ)	км	2 684,58	2 508,52	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения (СН2 - 6(10) кВ)	км	1 848,11	1 770,43	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения (СН1-35 кВ)	км	5,75	5,75	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения (ВН-110 кВ)	км	0,40	0,40	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		57,51	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		305 161,07	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		191 284,91	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	X	X	X

Примечание:

¹ 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 подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.