

**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 "Стойленский ГОК"

ИНН: 3128011788

КПП: 312801001

Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ³
			план	факт [*]	
I	Структура затрат		транзит	транзит	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	87 759,9	74 146,8	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	11 290,2	9 428,1	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		874,2	
1.1.1.1	сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		828,17	в соответствии с потребностями структурного подразделения в ТМЦ
1.1.1.2	в т.ч. на ремонт	тыс. руб.		212,3	приобретение ТМЦ для проведения ремонтных работ энергетического оборудования
1.1.1.3	на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.		46,1	согласно заключенных договоров с подрядчиками
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		46,1	проведение ремонтных работ сторонними организациями (ремонт и ТО автоматизированных систем управления, ремонт зданий и сооружений - демонтаж/монтаж противопожарных дверей), а также силами структурных подразделений Общества
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		3 568,7	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	-	4 985,2	
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.		207,9	использование услуг автотранспорта для обеспечения производственного процесса
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		2 460,2	
	расходы на страхование	тыс. руб.		83,1	согласно условиям договора
	выплаты сверх заработной платы	тыс. руб.		31,5	оплата пособий по временной нетрудоспособности
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.		-	
	командировочные и представительские расходы	тыс. руб.		12,1	согласно графику командировочных расходов
	лицензии, сертификаты и разрешения	тыс. руб.		39,2	согласно условиям договора
	расходы по охране труда и ТБ спецодежда и СИЗ	тыс. руб.		68,8	согласно условиям договора
	услуги по поверке контр.-измерит. прибор	тыс. руб.		26,5	согласно условиям договора
	техобслуж охр пожарной сигнализации	тыс. руб.		0,0	согласно условиям договора
	услуги по содержанию и ТО основных средств	тыс. руб.		-	согласно условиям договора
	услуги по захоронению и утилизации отходов	тыс. руб.		-	согласно условиям договора
	услуги МСЧ	тыс. руб.		42,5	проведение медицинских осмотров
	арендная плата за землю	тыс. руб.		-	
	прочие расходы	тыс. руб.		232,0	прочие услуги структурных подразделений Общества на поддержание производственного процесса
	общепроизводственные расходы	тыс. руб.		1 924,4	
1.1.4	Энергия	тыс. руб.		2 317,2	
1.1.5	расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.6	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	58 042,2	64 718,7	
1.2.1	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.2	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.3	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 317,6	1 134,1	
1.2.4	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.5	амортизация	тыс. руб.	11 074,6	17 006,4	в соответствии с фактическими затратами организации
1.2.6	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.7	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.8	прочие налоги	тыс. руб.			
1.2.9	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-		
1.2.9.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	-		
	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых				

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ³
			план:	факт: ⁴	
1.2.10	по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	транзит -	факт: ⁴ транзит	
1.2.11	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) (топливо на технологические цели)	тыс. руб.		-	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	18 427,6		
1.4	Выпадающие доходы по затратам на оплату услуг ФСК, в т.ч.:	тыс. руб.			
1.4.1	Услуги на содержание	тыс. руб.			
1.4.2	Потери	тыс. руб.			
1.4	Оплата услуг ПАО «Россети», в т.ч.:	тыс. руб.	45 650,0	46 578,2	
1.4.1	Услуги на содержание	тыс. руб.	40 472,8	42 172,6	
1.4.2	Потери	тыс. руб.	5 177,3	4 405,6	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	-	258,3	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3 032,6		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	928,7		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
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.	39,0	45,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа			
	подстанций на СН1 уровне напряжения				
	подстанций на СН2 уровне напряжения				
	подстанций на НН уровне напряжения				
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.		760,2	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у. е.		534,3	
	линиями электропередач на СН1 уровне напряжения			56,9	
	линиями электропередач на СН2 уровне напряжения			158,6	
	линиями электропередач на НН уровне напряжения			10,4	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.		2 726,5	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у. е.		968,6	
	по подстанциям на СН1 уровне напряжения			356,8	
	по подстанциям на СН2 уровне напряжения			1 401,1	
	по подстанциям на НН уровне напряжения				
5	Длина линий электропередач, всего	км		368,4	
5.n	в том числе длина линий электропередач линиям электропередач на ВН уровне напряжения	км		282,7	
	линиями электропередач на СН1 уровне напряжения			18,8	
	линиями электропередач на СН2 уровне напряжения			63,1	
	линиями электропередач на НН уровне напряжения			3,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%			

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. Информация о плановых затратах приведена, в соответствии с приказами Комиссии № 36/6 от 17.11.2022 "О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26.12.2019 года №38/6 и №38/7"

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.

⁶Графа "План" заполнена согласно приказов Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области на 2023 год"

⁷ Оплата услуг ПАО «Россети» (п.1.4) показана по счет фактурам за 2023 год

⁸Выручка на услуги по передаче электрической энергии за 2023 год составила 74 670,88 тыс.руб.