

**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**

Акционерное общество «Югорская региональная электросетевая компания»

Наименование организации:

ИНН: 8601045152

КПП: 860101001

Долгосрочный период регулирования: 2023 — 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание
			план	факт	
1	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	3 634 326,84		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 842 118,10		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	579 997,02		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	92 876,73		
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.	487 120,29		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 078 100,68		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	165 932,37		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	52 011,55		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	2 361,17		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.			
1.1.3.4	ремонт основных фондов	тыс. руб.	609,73		
1.1.3.5	оплата работ и услуг сторонних организаций:	тыс. руб.	51 515,33		
	услуги связи	тыс. руб.	15 466,47		
	расходы на услуги охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	25 435,76		
	расходы юридические и информационные	тыс. руб.	10 064,79		
	расходы аудиторские и консультационные	тыс. руб.	548,30		
1.1.3.6	командировки и представительские	тыс. руб.	11 427,18		
1.1.3.7	подготовка кадров	тыс. руб.	2 361,68		
1.1.3.8	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер технической безопасности	тыс. руб.	8 432,39		
1.1.3.9	страхование	тыс. руб.	18 809,96		
1.1.3.10	другие прочие (реклама, межевание)	тыс. руб.	3 416,12		
1.1.3.11	электроэнергия на хозяй нужды	тыс. руб.	14 987,27		
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 (расходы на услуги банков)	тыс. руб.	7 393,08		
1.1.6	Расходы, предусмотренные п.5 ст.37 ФЗ №35-ФЗ	тыс. руб.	10 694,94		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 610 041,01		
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	15 279,12		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	315 997,83		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	251 068,98		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	878 000,00		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	71 815,96		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	63 555,36		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	4 228,15		
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных	шт	0		

1.2.11	технологических присоединений» 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 (в том числе)	тыс. руб.	10 095,60		
	тепловая энергия	тыс. руб.	5 956,90		
	членские взносы, госпошлина	тыс. руб.	4 138,70		
	нотариальные услуги	тыс. руб.			
	оформление пропусков для транспортных средств	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	182 167,74		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	387 046,06		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	119 120,000		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,25		
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.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1 898,90		
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	841,20		
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	123,00		
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	934,70		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	11 201,62		
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	437,92		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	379,42		
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	4 850,88		
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	5 533,40		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	28 446,42		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	5 669,46		
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	2 257,16		
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	20 519,80		
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у. е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	5 860,27		
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	250,97		
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	231,12		
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	2 539,82		
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	2 838,36		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	28,13		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 287 289,15	-	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	19 422,41	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	7,78	X	X