

**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 за 2022 год**

Наименование организации: АО "Югразэнерго"
ИНН: 8601029263
КПП: 860101001
Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	171 013.67	162 404.56	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	111 478.21	98 843.02	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7 604.14	6 308.65	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 541.96	4 167.99	замена приборов учета потребителей в связи с окончанием срока эксплуатации и выходом из строя
1.1.1.2	на ремонт (ТО/ТР)	тыс. руб.	6 062.18	2 140.66	
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	73 053.00	57 875.92	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	30 764.57	34 649.67	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1 293.76	1 897.52	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	141.58	402.06	за счет транспортных расходов по перевозке техники для обслуживания линий электропередач
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	29 329.23	32 350.10	
	Расходы на ремонт основных фондов (капремонт)	тыс. руб.	23 051.22	24 778.64	
	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	4 112.64	4 286.33	
	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	915.11	542.15	
	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	128.60	154.32	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 104.94	1 950.41	в связи с изменением законодательства, увеличением стоимости
	Расходы на страхование	тыс. руб.	16.71	638.25	страхование работников Общества
	Аренда имущества, не относящегося к регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	0.00	0.00	
	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0.00	0.00	
	Другие прочие расходы, в том числе расходы на организацию работы кол-центров и взаимодействие с потребителями через "Интернет"	тыс. руб.	0.00	0.00	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0.00	0.00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	56.50	8.77	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	60 165.46	63 561.54	
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.	3 248.49	3 514.47	

1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	20 295.05	16 632.60	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	15 916.48	21 028.51	фактически начисленные расходы
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	16 192.68	16 238.80	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2 102.24	3 301.00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	815.85	1 751.86	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1074.68	532.52	план в соответствии с Приказом РСТ № 126-нп от 09.12.2021г.
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	40	45	
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.	0.00	0.00	
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	519.99	561.79	
1.2.12.1	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	26.95	65.76	
1.2.12.2	Льготный проезд	тыс. руб.	493.04	496.03	
1.2.12.3	Расходы на формирование резервов		0.00	0.00	
1.2.12.4	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, а также иных услуг, предусмотренных Основными положениями, в соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования, в том числе покупка электроэнергии на розничном рынке	тыс. руб.	0.00	0.00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-630.00	0.00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего	тыс. руб.	29 113.40	26 919.30	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	10.62	8.59	
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	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	4 361	4 324	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	37.84	37.84	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 10 кВа уровне напряжения	МВа	36.81	36.81	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 6 кВа уровне напряжения	МВа	1.03	1.03	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	331.92	360.31	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 10 кВ уровне напряжения	у. е.	46.77	59.686	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 6 кВ уровне напряжения	у.е.	0.674	0.674	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 0,4 кВ уровне напряжения	у.е.	284.476	299.95	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	708.3	708.3	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на 10 кВа уровне напряжения	у. е.	676.1	676.1	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на 6 кВа уровне напряжения	у. е.	32.2	32.2	
5	Длина линий электропередач, всего	км	179.29	196.53	

5.1	в том числе длина линий электропередач на 10 кВ уровне напряжения	км	34.76	42.576	
5.2	в том числе длина линий электропередач на 6 кВ уровне напряжения	км	0.674	0.674	
5.3	в том числе длина линий электропередач на 0,4 кВ уровне напряжения	км	143.856	153.28	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	19.39	22.01	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	21 073.59	16 596.94	Плановая оценка полной стоимости инвестиционных проектов принималась в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики. По факту работы по технологическим присоединениям объектов и обеспечению коммерческого учета электрической энергии проведены хозяйственным способом, что снизило себестоимость затрат при полном выполнении ввода объектов в эксплуатацию по технологическим параметрам.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение				
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	10.62	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.