

**Форма раскрытия 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: **ООО "Юг-Энергосеть"**
ИНН: **2304073156**
КПП: **236901001**
Долгосрочный период регулирования: **2022-2026 гг.**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание <***>
			план 2025г	факт 2025г	
1	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	146517,65	191080,09	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	71461,5	89604,23	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	25356,54	31467,86	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4978,2	6919,8	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	8155,29	8191,38	
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.	12223,05	16356,68	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	12160,68	16272,13	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	37204,38	45356,28	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	8900,58	12780,09	
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.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <***>	тыс. руб.	8900,58	12780,09	
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.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	68480,37	101475,86	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	33571,47	27080,57	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11235,72	10345,4	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	13664,17	39 767,34	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	8097,00	7721,01	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1911,54	9 223,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,47	0,47	
1.2.10	расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения	тыс. руб.	0	7338,07	

1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	150	158	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	3723,08		
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.	59132,74	56 735,00	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	12653,63	12468,12	
1.2	Справочно: цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации	тыс. руб.	4673,55	5571,6	
IV	натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	10177	10177	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	198,293	198,293	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	765,711	765,711	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2189,4	2189,4	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	436,649	436,649	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	18,3%	18,3%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого 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 <*****>	%		X	X

Директор



Иванченко

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание <***>
			план 2025г.	факт 2025г.	
I	Структура затрат	X	X	X	X
I.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <***>	тыс. руб.	8900,58	12780,09	
	услуги связи	тыс. руб.	155,64	296,2	4.1
	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	630,19	319,37	4.2
	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	4350,51	7408,02	4.5
	расходы на командировки	тыс. руб.	108,59	325,79	4.7
	расходы на подготовку кадров (обучение персонала)	тыс. руб.	267,98	741,36	4.8
	другие прочие расходы	тыс. руб.	833,44	644,57	4.11
	материалы по ОТ и ТБ	тыс. руб.	470,4	527,58	2.2.1
	Оборудование для обслуживания ЭСХ	тыс. руб.	428,4	557,42	2.2.4
	Канцелярские товары	тыс. руб.	250,82	129,5	2.2.5
	офисное оборудование и мебель	тыс. руб.	399,26	391,75	2.2.6
	оргтехника	тыс. руб.	568,62	540,89	2.2.7
	ПО и программное обслуживание	тыс. руб.	436,73	897,64	2.2.8

Директор

Кривенченко



