

**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: АО "Синтез Групп" (Московская область)

ИНН: 7719609274

КПП: 504745001; 504045001

Долгосрочный период регулирования: 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание с учетом корректировки	тыс. руб.	108 565,64		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	51 773,11		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	37 345,27		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	800,11		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 079,56		
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.	34 465,59		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	13 342,45		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
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.			
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.	60 738,30		
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.	50 852,31		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 002,74		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 528,78		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			

1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	4 261,99		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3,33		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
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.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-3 945,77		
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.	26 197,48		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	8 283,60		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./тыс. кВтч	3 162,57		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1267		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	55,78		
2.1	CH2	МВа	55,78		
3	Количество условных единиц по линиям электропередачи, всего	у.е.	550,94		данные представлены исходя из утвержденного Комитетом на 2022 г.
3.1	CH2	у.е.	449,86		
3.2	НН	у.е.	101,08		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	855,00		
4.1	CH2	у.е.	855,00		
5	Длина линий электропередачи, всего	км	175,83		
5.1	CH2	км	130,77		
5.2	НН	км	39,20		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100%		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	11 248,22		

7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	11 248,22		плановый ввод 2022 г.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8,828		x

Плановые значения на 2022 год приведены в соответствии с распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2021 № 284-Р

По п. 8 утвержденный норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии приведены в соответствии с заключением Комитета по ценам и тарифам Московской области

Примечание:

\* 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.

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

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

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

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