

**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" (Москва)

ИНН: 7719609274

КПП: 773401001

Долгосрочный период регулирования: 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	448 821,14	399 571,33	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	151 079,85	148 976,81	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	нд	110 430,86	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	нд	753,66	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	нд	0,00	
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.	нд	109 677,20	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	нд	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	нд	32 350,02	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	нд	6 195,93	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	нд	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	нд	0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	нд	6 195,93	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	нд	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	нд	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	278 112,96	250 594,52	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	151 653,80	147 388,85	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 172,54	6 271,56	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	33 883,42	56 073,42	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	84 110,00	39 373,00	Фактические расходы исходя 1.3 формы
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	293,21	360,85	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	-	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	
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	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	1 126,84	
	Лизинг прочего имущества (автотранспортное средство)		0	0,00	
	Расходы на обслуживание заемных средств (Проценты по кредитному договору)		0	1 126,84	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	19 628,33	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	0,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	16 865,64	19 921,29	Показатель отнесенный на деятельность передача 16921 тыс.руб. (2020 г)+1037 тыс.руб. (акты за 2020, выставленные письмом МЭС от 12.03.2021 № МЭС/ИП/90/243 в 2021)+1962 тыс.руб. отнесенные на бездоговорное потребление
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт. ч.	5 637,50	7 499,59	Фактический показатель - в соответствии с показателями годового баланса электрической энергии (мощности) за 2020 год
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./тыс. кВтч	2 991,68	2 692,36	
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.	266	644	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	400,62	400,62	
2.1	CH2	МВа	400,62	400,62	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	767,53	767,53	
3.1	CH2	у.е.	616,56	616,56	
3.2	NN	у.е.	150,97	150,97	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	3 268,50	3 268,50	
4.1	CH2	у.е.	3 268,50	3 268,50	
5	Длина линий электропередач, всего	км	214,40	214,39	
5.1	CH2	км	158,48	158,48	
5.2	NN	км	55,91	55,91	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100%	100%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	237 570,00	134 330,62	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	172 370,00	96 469,99	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	1,21	1,90	х

Плановые значения на 2020 год приведены в соответствии с приказом ДЭПиР г. Москвы от 17.12.2019 года № 359 "О корректировке на 2020-2023 годы необходимой валовой выручки для акционерного общества "Синтез Групп" в отношении которого устанавливаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии и протоколом заседания Правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17.12.2019 года № ДПР-П-17.12-7/19-20

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	

по п.7 данные по плановым вводам в основные фонды 2020 года указаны в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом ДЭПир от 29.10.2020 № 512-ТД

по п. 8 утвержденный норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии приведены в соответствии с приказом ДЭПир г. Москвы от 21.12.2018 № 410-ТР "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2019 год"

раздел III. "Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии" составляет 19 921,292 тыс. руб. без НДС с учетом корректировки потерь за 2020 г., произведенных в 2021 г. (В бухгалтерском учете потери 2020 года отражены в 2021 году в соответствии с выставленным актами приема-передачи электрической энергии, за счет внереализационных расходов в размере 1 244,741 тыс.руб (с НДС).

Бездоговорное потребление выявленное в 2020 году составляет 1 962,140 тыс руб. (без НДС)

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.