

**Структура и объем затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевой
организацией, регулирование деятельности которой осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: **АО "Аэропорт Сургут" (г. Сургут, г. Ноябрьск)**

ИНН: **8602060523**

КПП: **860201001**

Долгосрочный период регулирования: **2020-2024 гг**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	
			план	факт
I	Структура затрат	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	34 524,67	54 699,20
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	11 228,43	15 309,53
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	742,82	2 955,99
	в т.ч.			
1.1.1.1	на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	633,50	678,471
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		-
1.1.1.3	на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	109,32	2 277,52
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	9 789,10	11 347,47
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	625,14	946,08
	в т.ч.			
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		
1.1.3.2	транспортные услуги	тыс. руб.		
1.1.3.3	прочие расходы	тыс. руб.	625,14	946,08
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.	71,38	60,00
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	22 479,90	24 231,76
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	16 611,66	16 524,77
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	149,35	-
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 733,12	3 432,41
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	2 512,64	3 681,46
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.		
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	269,53	293,35
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	тыс. руб.	203,61	299,77
	в т.ч.			
1.2.12.1	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	203,61	299,77
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	816,33	15 157,90
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	-	414,97
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 088,46	1 372,79
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	473,97	506,92
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 296,46	2 708,08
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	
			план	факт
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	77,00	77,00
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	11,84	11,84
	в т.ч.			
2.n	СН-2	МВа	11,84	11,84
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	396,66	399,27
	в т.ч.			
3.n1	СН-2	у.е.	316,38	318,99
3.n2	НН	у.е.	80,28	80,28
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	377,32	377,32
	в т.ч.			
4.n	СН-2	у.е.	377,32	377,32
5	Длина линий электропередач, всего	км	149,32	152,22
	в т.ч.			
5.n.1	СН-2	км	118,92	121,82
5.n.2	НН	км	30,40	30,40
6	Доля кабельных линий электропередач	%	71,14	69,62
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