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: <u>8602060523</u> КПП: <u>860201001</u>

Долгосрочный период регулирования: 2020-2024 гг

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021	
			план	факт
I	Структура затрат	x	х	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	30 817,98	54 395,66
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	11 098,47	17 043,75
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	734,23	4 635,50
	вт.ч.		,	
1.1.1.1	на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	626,17	713,315
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		-
	на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги	py		
1.1.1.3	сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	108,06	3 922,19
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	9 675,79	11 479,75
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	617,90	868,50
	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.	617,90	868,50
	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе	The. pyo.	017,50	000,50
1.1.4	подконтрольных расходов	тыс. руб.		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	70,55	60,00
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	19 695,10	22 194,01
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	13 825,54	13 466,79
	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной		15 025,5 1	15 100,77
1.2.2	сетевой организации	тыс. руб.		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	149,35	1 033,58
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 670,52	3 416,07
	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств,			2 12 3,0 1
1.2.5	направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	2 537,81	3 586,38
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	,	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.		
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	310,63	313,86
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.	201,25	377,33
	В Т.Ч.			
1.2.12.1	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	201,25	377,33
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	24,40	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.	-	2 723,75
Ш	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 449,57	1 214,25
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт∙ч	560,84	493,02
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1 449,57	1 214,25
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	x	x

	Показатель	Ед. изм.	2021	
№ п/п			план	факт
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	77,00	77,00
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MBa	11,84	11,84
	В Т.Ч.			
2.n	CH-2	MBa	11,84	11,84
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	y.e.	396,66	399,27
	В Т.Ч.			
3.n1	CH-2	y.e.	316,38	318,99
3.n2	HH	y.e.	80,28	80,28
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	y.e.	377,32	377,32
	В Т.Ч.			
4.n	CH-2	y.e.	377,32	377,32
5	Длина линий электропередач, всего	KM	149,32	152,22
	В Т.Ч.			
5.n.1	CH-2	KM	118,92	121,82
5.n.2	НН	KM	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.		958,32
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		-
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%		X