

Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров, работ и услуг

(Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 №24; п.126)

Формы раскрытия информации утверждены приказом ФСТ России от 24.10.2014 №1831-з (Приложение №2)

Раскрытие 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, ПАО "Сургутнефтегаз", 2021 год

Наименование организации: **Публичное Акционерное Общество "Сургутнефтегаз"**

ИНН:8602060555

КПП:997250001

Долгосрочный период регулирования: 2020-2024 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ПАО "Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потребителям)	Всего (на весь объем отпуска электрической энергии)	На объем отпуска сторонним потребителям	
I	Структура затрат						
1.	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7 455 465,49	183 375,88	12 552 223,09	336 290,52	*
1.1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	3 114 764,50	101 561,16	7 780 982,35		
1.1.1.	Материальные расходы, всего	"	1 262 681,72	41 186,13	5 479 712,45		
	в том числе	"					
1.1.1.1	на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	"	35 736,83	1 196,35	652 622,77		
	в том числе	"					
	ГСМ	"			42,53		
	прочие вспомогательные материалы	"	35 736,83	1 196,35	652 580,24		
1.1.1.2	на ремонт	"					
1.1.1.3	на работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	"	1 226 944,89	39 989,78	4 827 089,68		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	"			2 565 871,88		
1.1.2.	Фонд оплаты труда	"	670 747,78	21 869,55	936 361,63		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	"					
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	"	1 181 335,01	38 505,49	1 364 908,27		
	в том числе	"					
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие	"	8 047,27	269,40	10 135,23		
1.1.3.2	транспортные услуги	"					
1.1.3.3	прочие расходы	"	1 173 287,74	38 236,09	1 354 773,04		
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	"					
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	"					

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ПАО "Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потребителям)	Всего (на весь объем отпуска электрической энергии)	На объем отпуска сторонним потребителям	
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего,	тыс. руб.	4 340 700,99	81 814,71	4 771 240,74		
1.2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	"	3 749,37	3 749,37	4 773,38		
1.2.2.	Расходы на оплату услуг технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	"					
1.2.3.	Плата за аренду имущества	"					
1.2.4.	Отчисления на социальные нужды	"	152 721,68	4 979,45	223 040,01		
1.2.5.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	"					
1.2.6.	Амортизация	"	3 463 194,85	62 154,27	3 689 108,67		
1.2.7.	Прибыль (расходы) на капитальные вложения	"					
1.2.8.	Налог на прибыль	"			2 533,81		
1.2.9.	Прочие налоги	"	721 035,10	10 931,62	851 784,88		
1.2.9.1	Налог на имущество	"	721 035,10	10 931,62	851 784,88		
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	"					
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)	"					
1.3.	Недополученный по независящим причинам доход (+) /избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	"					
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.2 + п. 1.1.1.3.1 + п. 1.1.2.1)	"	0,00	0,00	2 565 871,88	x	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	x	59 390,54	x	62 421,46	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		23 233		27 931	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		2 556,35		2 234,82	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ПАО "Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потребителям)	Всего (на весь объем отпуска электрической энергии)	На объем отпуска сторонним потребителям	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х	х	х
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 668	506	1 674	489	**
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	10 665,8	**	10 703,0	**	
	в том числе:						
2.1	на уровне высокого напряжения	МВА	1 878,0	**	1 878,0	**	
2.2	на уровне среднего напряжения I	МВА	4 641,2	**	4 641,2	**	
2.3	на уровне среднего напряжения II	МВА	4 146,6	**	4 183,8	**	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	45 858,5	1 651,5	45 880,6	1 413,9	**
	в том числе:						
3.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	1 853,7	66,8	1 853,7	57,1	
3.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	4 704,3	169,4	4 686,8	144,4	
3.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	16 661,1	600,0	16 700,7	514,7	
3.4	на уровне низкого напряжения	у.е.	22 639,5	815,3	22 639,5	697,7	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	100 068,5	3 603,8	100 505,7	3 097,3	**
	в том числе:						
4.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	5 652,4	203,6	5 652,4	174,2	
4.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	35 964,0	1 295,2	35 735,2	1 101,2	
4.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	58 452,1	2 105,0	59 118,1	1 821,8	
5	Длина линий электропередач, всего	км	25 411,7	**	25 441,2	**	**
	в том числе:						
5.1	на уровне высокого напряжения	км	982,0	**	982,0	**	
5.2	на уровне среднего напряжения I	км	2 650,4	**	2 643,8	**	
5.3	на уровне среднего напряжения II	км	13 394,4	**	13 430,4	**	
5.4	на уровне низкого напряжения	км	8 385,0	**	8 385,0	**	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	36,2	**	36,1	**	**
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 приказом Минэнерго России от 05.09.2014 №579	%	7,8	7,8	х	х	

* - причины отклонений фактических затрат от учтенных в тарифе свыше 15% обусловлены недостаточностью НВВ, определенной Регулятором при регулировании

** - выделение доли, вошедшей в "котел" осуществляется:

- в части условных единиц пропорционально доле объема передачи электроэнергии сторонним потребителям относительно объема электроэнергии, поступившей в сеть;
- в части натуральных показателей: трансформаторной мощности подстанций (МВА) и длины линий электропередач (км) не осуществляется по причине единого технологического процесса.