

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-э (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", 2023 год

Наименование организации: **Публичное Акционерное Общество "Сургутнефтегаз"**
ИНН:8602060555
КПП:997250001
Долгосрочный период регулирования: 2020-2024 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 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.	8 137 758,59	205 424,73	11 506 800,50	309 185,33	*
1.1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	3 103 976,02	101 410,39	6 632 752,79		**
1.1.1.	Материальные расходы, всего	"	1 258 223,99	41 040,72	4 236 041,59		
	в том числе	"					
1.1.1.1	на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	"	35 610,66	1 192,12	11 672,53		
	в том числе	"					
	ГСМ	"			31,39		
	прочие вспомогательные материалы	"	35 610,66	1 192,12	11 641,14		
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)	"	1 222 613,32	39 848,60	4 224 369,06		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	"			1 897 352,13		
1.1.2.	Фонд оплаты труда	"	668 379,79	21 792,34	1 054 917,71		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	"					
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	"	1 177 372,24	38 577,33	1 341 793,49		
	в том числе	"					
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие	"	8 018,86	268,45	10 697,33		
1.1.3.2	транспортные услуги	"					
1.1.3.3	прочие расходы	"	1 169 353,38	38 308,88	1 331 096,15		
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	"					
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	"					
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего,	тыс. руб.	4 538 084,20	85 817,02	4 874 047,71		
1.2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	"	4 587,24	4 587,24	4 653,56		
1.2.2.	Расходы на оплату услуг технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	"					

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 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	
1.2.3.	Плата за аренду имущества	"					
1.2.4.	Отчисления на социальные нужды	"	152 810,89	4 982,36	261 106,08		
1.2.5.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	"					
1.2.6.	Амортизация	"	3 528 901,20	63 333,51	3 732 384,46		
1.2.7.	Прибыль на капитальные вложения	"					
1.2.8.	Налог на прибыль	"			2 674,33		
1.2.9.	Прочие налоги	"	851 784,88	12 913,92	873 229,27		
1.2.9.1	Налог на имущество	"	851 784,88	12 913,92	873 229,27		
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 (-)	"	495 698,38	18 197,31			
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	1 897 352,13	x	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	61 190,76	61 190,76	69 361,37	69 361,37	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		26 477		27 412	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		2 311,10		2 530,34	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x	x	x
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 727	487	1 731	491	***
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	10 759,1	***	10 834,7	***	
	в том числе:			***		***	
2.1	на уровне высокого напряжения	МВА	1 878,0	***	1 878,0	***	
2.2	на уровне среднего напряжения I	МВА	4 714,4	***	4 689,0	***	
2.3	на уровне среднего напряжения II	МВА	4 166,7	***	4 267,7	***	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 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	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	44 147,1	1 589,2	44 266,5	1 332,4	***
	в том числе:						
3.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	1 853,7	66,7	1 853,7	55,8	
3.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	4 786,0	172,3	4 788,7	144,1	
3.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	16 757,8	603,2	16 799,8	505,7	
3.4	на уровне низкого напряжения	у.е.	20 749,5	746,9	20 824,2	626,8	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	101 523,0	3 654,5	101 034,6	3 041,1	***
	в том числе:						
4.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	5 652,4	203,5	5 652,4	170,1	
4.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	36 357,6	1 308,8	35 915,9	1 081,0	
4.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	59 513,0	2 142,3	59 466,2	1 789,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км	24 852,8	***	24 955,4	***	***
	в том числе:						
5.1	на уровне высокого напряжения	км	982,0	***	982,0	***	
5.2	на уровне среднего напряжения I	км	2 702,4	***	2 713,2	***	
5.3	на уровне среднего напряжения II	км	13 483,4	***	13 575,2	***	
5.4	на уровне низкого напряжения	км	7 685,0	***	7 685,0	***	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	34,2	***	34,0	***	***
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 50% обусловлены недостаточностью НВВ, определенной Регулятором при регулировании

** - расходы по п.5 ст.37 Федерального закона №35-ФЗ составляют: план 2023 г. - 207,78 тыс.руб., факт 2023 г. - 1 408,86 тыс.руб.

*** - 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.