

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", 2022 год

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022 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.	7 527 862,47	210 692,95	11 300 781,23	265 198,37	*
1.1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	3 076 925,43	100 327,37	6 689 654,61		
1.1.1.	Материальные расходы, всего	"	1 247 342,29	40 685,78	3 969 364,70		
	в том числе	"					
1.1.1.1	на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	"	35 302,69	1 181,81	23 848,40		
	в том числе	"					
	ГСМ	"			31,47		
	прочие вспомогательные материалы	"	35 302,69	1 181,81	23 816,93		
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)	"	1 212 039,60	39 503,97	3 945 516,31		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	"			1 835 427,81		
1.1.2.	Фонд оплаты труда	"	662 599,34	21 603,87	675 133,21		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	"					
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	"	1 166 983,80	38 037,71	2 045 156,69		
	в том числе	"					
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие	"	7 949,51	266,12	9 132,88		
1.1.3.2	транспортные услуги	"					
1.1.3.3	прочие расходы	"	1 159 034,30	37 771,59	2 036 023,82		
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.	2022 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.	4 352 049,51	81 958,01	4 611 126,62		
1.2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	"	3 938,64	3 938,64	3 978,82		
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	"	149 490,00	4 874,08	165 278,56		
1.2.5.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	"					
1.2.6.	Амортизация	"	3 406 204,41	61 131,46	3 471 056,24		
1.2.7.	Прибыль на капитальные вложения	"					
1.2.8.	Налог на прибыль	"			2 283,22		
1.2.9.	Прочие налоги	"	792 416,46	12 013,83	968 529,78		
1.2.9.1	Налог на имущество	"	792 416,46	12 013,83	968 529,78		
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 (-)	"	98 887,53	28 407,57			
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	1 835 427,81	x	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	x	59 919,39	x	63 283,74	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		26 747		26 508	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		2 240,24		2 387,38	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022 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.	1 686	486	1 693	484	**
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	10 670,0	**	10 696,9	**	
	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	**	4 664,0	**	
2.3	на уровне среднего напряжения II	МВА	4 150,8	**	4 154,9	**	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	44 956,8	1 618,3	45 054,7	1 292,9	**
	в том числе:						
3.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	1 853,7	66,7	1 853,7	53,2	
3.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	4 704,2	169,3	4 776,5	137,1	
3.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	16 698,9	601,1	16 724,7	479,9	
3.4	на уровне низкого напряжения	у.е.	21 699,9	781,1	21 699,9	622,7	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	100 381,6	3 613,4	100 741,8	2 891,0	**
	в том числе:						
4.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	5 652,4	203,5	5 652,4	162,2	
4.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	35 735,2	1 286,4	35 865,6	1 029,2	
4.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	58 994,0	2 123,6	59 223,8	1 699,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км	25 102,3	**	25 170,4	**	**
	в том числе:						
5.1	на уровне высокого напряжения	км	982,0	**	982,0	**	
5.2	на уровне среднего напряжения I	км	2 653,4	**	2 699,2	**	
5.3	на уровне среднего напряжения II	км	13 429,9	**	13 452,2	**	
5.4	на уровне низкого напряжения	км	8 037,0	**	8 037,0	**	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	35,2	**	35,1	**	**
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.