

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", 2019 год

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

Наименование организации: **Публичное Акционерное Общество "Сургутнефтегаз"**
ИНН:8602060555
КПП:997250001
Долгосрочный период регулирования: 2015-2019 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 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.	7 387 983,93	178 691,77	10 968 810,66	291 838,67	*
1.1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	2 894 849,25	94 382,45	6 414 938,36		
1.1.1.	Материальные расходы, всего	"	1 026 190,57	33 467,74	4 194 705,57		
	в том числе						
1.1.1.1	на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	"	23 928,17	801,03	175 810,72		
	в том числе	"					
	ГСМ	"			9,01		
	прочие вспомогательные материалы	"	23 928,17	801,03	175 801,71		
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)	"	1 002 262,40	32 666,71	4 018 894,85		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	"			2 727 063,35		
1.1.2.	Фонд оплаты труда	"	667 272,53	21 756,24	868 421,38		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	"					
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	"	1 201 386,15	39 158,47	1 351 811,41		
	в том числе						
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие	"	8 802,64	294,68	10 236,43		
1.1.3.2	транспортные услуги						
1.1.3.3	электроэнергия на хоз.нужды	"	73 736,92	2 468,46	217 150,04		
1.1.3.4	содержание управляющей компании (общепроизводственные затраты)	"	1 118 846,58	36 395,32	1 124 424,93		
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.	2019 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,	"	4 493 134,68	84 309,32	4 553 872,30	х	
1.2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"		3 706,74	3 706,74	3 485,84		
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	"	154 273,41	5 030,04	207 791,23		
1.2.5.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений						
1.2.6.	Амортизация	"	3 534 433,31	63 432,80	3 619 001,03		
1.2.7.	Прибыль (расходы) на капитальные вложения	"					
1.2.8.	Налог на прибыль	"			2 559,11		
1.2.9.	Прочие налоги	"	800 721,22	12 139,74	721 035,10		
1.2.9.1	Налог на имущество	"	800 721,22	12 139,74	721 035,10		
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. 1.1.1.1 + п. 1.1.1.3.1 + п. 1.1.1.2)	"	0,00	0,00	2 727 063,35	х	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	х	77 920,60	х	72 479,81	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		33 498		32 782	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		2 326,13		2 210,98	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 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.	1 802	655	1 795	647	**
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	10 481,4	**	10 475,0	**	
	в том числе:						
2.1	на уровне высокого напряжения	МВА	1 828,0	**	1 828,0	**	
2.2	на уровне среднего напряжения I	МВА	4 642,3	**	4 636,9	**	
2.3	на уровне среднего напряжения II	МВА	4 011,1	**	4 010,1	**	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	47 267,7	1 704,8	47 322,0	1 704,8	**
	в том числе:						
3.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	1 858,6	67,0	1 852,9	66,8	
3.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	4 765,1	171,9	4 609,0	166,0	
3.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	16 692,6	602,1	16 708,8	602,0	
3.4	на уровне низкого напряжения	у.е.	23 951,4	863,9	24 151,2	870,1	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	100 190,9	3 613,6	99 396,1	3 580,9	**
	в том числе:						
4.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	5 568,4	200,8	5 489,8	197,8	
4.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	36 984,5	1 333,9	35 696,8	1 286,0	
4.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	57 638,0	2 078,8	58 209,5	2 097,1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	25 908,9	**	25 913,4	**	**
	в том числе:						
5.1	на уровне высокого напряжения	км	984,6	**	981,6	**	
5.2	на уровне среднего напряжения I	км	2 681,9	**	2 600,6	**	
5.3	на уровне среднего напряжения II	км	13 371,6	**	13 386,3	**	
5.4	на уровне низкого напряжения	км	8 870,9	**	8 944,9	**	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	37,4	**	37,7	**	**
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":

в части условных единиц осуществляется 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.