

**Форма раскрытия 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**

Наименование организации: ООО "Сибирская электросеть"

ИНН: 7017401564

КПП: 701701001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		2021		Примечание ***	2022		2023		2024	
			план *	факт **	план *	факт **		план *	факт **	план *	факт **	план *	факт **
I	Структура затрат	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	48327,1	65704,25	93310,06	85587,941		60125,20		61401,93		62191,2	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	35704,25	36798,86	53580,52	52839,125		41500,59		36549,43		36871,08	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	13398,16	19324,04	20106,29	17208,05		15573,25		13715,31		13836,01	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3663,58	1335,43	5497,84	3586,30	по фактическим данным	4 258,33		3750,3		3783,31	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1389,01	434,6	2084,46	3645,96	по фактическим данным	1 614,51		1421,89		1434,4	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	8345,57	17554,01	12523,99	9975,80	по фактическим данным	9 700,41		8543,12		8618,3	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	8217,36	11147,6	12331,59	9497,11	по фактическим данным	9 551,39		8411,88		8485,9	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	16252,02	13198,35	24389,01	25233,89	по фактическим данным	18 890,42		16636,73		16783,13	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	0	0		0		0		0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1723,3	2649,26	2586,14	7744,3594		2003,08		1764,1		1779,64	
	услуги связи	тыс. руб.	92,69	113,96	139,1	178,50	по фактическим данным	107,74		94,88		95,72	
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	0	0	0	0		0		0		0	
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	432,38	844,9	648,86	614,70	по фактическим данным	502,57		442,61		446,51	
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	216,43	39,96	324,8	90,46	по фактическим данным	251,57		221,56		223,51	
	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	105,76	0	158,72	45,87	по фактическим данным	122,93		108,27		109,22	
	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	198,26	26,7	297,52	19,95	по фактическим данным	230,44		202,95		204,74	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	73,89	33,26	110,89	46,62	по фактическим данным	85,89		75,64		76,31	
	Расходы на страхование	тыс. руб.	24,42	41,83	36,65	89,78	по фактическим данным	28,39		25		25,22	
	Аренда непроизводственных ОС	тыс. руб.	579,47	1548,65	869,6	6 658,48	по фактическим данным	673,55		593,19		598,41	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	0	0		0		0		0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	2807,27	500,2	4212,8	1 497,48	по фактическим данным	3 263,01		2873,72		2899,01	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	191,75	133,63	287,75	421,94		222,88		196,29		198,01	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	0			0		0		0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1331,75	993,38	1998,53	733,40	по фактическим данным	1 547,95		1363,28		1375,28	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	27148,46	28905,39	31169,11	32748,816		23488,05		24852,5		25320,12	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1050,05	1052,74	1114,28	1 120,90		1 072,70		1050,05		1050,05	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	0			0		0		0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	10654,96	15297,94	10405,43	14 120,84	по фактическим данным	8 060,54		10654,96		10654,96	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5345,47	2877,91	8021,81	4 330,60	по фактическим данным	5 742,69		5472,64		5520,89	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	0	0		0		0		0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2439,38	2447,1	2048,89	2 917,04		1 607,00		1441,08		1363,45	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	2737	2666,15	2484,11	1 205,63		2 814,56		2559		3056	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0		0		0		0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3540,43	4115,73	3123,58	4 485,72	по фактическим данным	3 757,41		3540,43		3540,43	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	134,34	447,82	271,09	3 574,70	по фактическим данным	433,15		134,34		134,34	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	12	40	23	306		36					
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.	0	0	0	0		0		0		0	

1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1246,83	0	3699,92	993,38		0		Подготовлено с использованием системы	0	КонсультантПлюс	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-14525,6	0	8560,43	0		-4 863,43	0		0		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	9606,37	11582,2	14416,05	13143,073		11165,90	9833,77		9920,3		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	8386,27	8834,81	9316,456	12 899,70		10426,561					
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2,562	2,917	2,772	3,979		2,6928					
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	3273,71	3028,49	3361,41	3242,18		3872,01					
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	х	х	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	509	509	6250	6339		6196	509		509		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	84,25	84,797	79,37	79,765		67,558	84,25		84,25		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	20	20	0	0		0	0		0		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	64,25	64,797	79,37	79,765		67,558	84,25		84,25		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	0	0	0	0		0	0		0		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	415,02	449,094	1197,664	1200,0221		628,35	415,02		415,02		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	3,072	3,072	0	0		0,00	3,072		3,072		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	308,898	308,09	366,981	364,98		337,81	308,898		308,898		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	103,05	137,933	830,684	835,04		290,54	103,05		103,05		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	926,7	939,2	1026,6	1031		900,7	926,7		926,7		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	98,4	98,4	0	0		0,00	98,4		98,4		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	828,3	840,8	1026,6	1 031,00		900,70	828,3		828,3		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	0	0	0		0,00	0		0		
5	Длина линий электропередач, всего	км	150,629	167,190	488,778	488,725		255,297	150,629		150,629		
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	2,04	2,04	0	0		0,00	2,04		2,04		
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	108,508	109,213	153,5333	152,978		131,891	108,508		108,508		
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	40,081	55,937	335,2444	335,746		123,406	40,081		40,081		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	73,23	65,6	25,6	23,43		43,93	73,227		73,227		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	0	1269,06		0	0		0		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	890,70		0	0		0		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	4,8	х	4,8	х	х	4,8	х	4,8	х	4,8	х

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце «план» указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце «Примечание» указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.