

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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: филиал АО "ДРСК" "Южно-Якутские электрические сети"

ИНН: 2821108200

КПП: 140202001

Долгосрочный период регулирования: 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 356 570,01	1 467 395,76	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	774 222,38	798 966,70	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	122 194,01	107 502,99	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	40 512,81	38 383,26	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	28 640,0	27 633,88	
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.	53 041,21	41 485,85	Снижение расходов связано с внесением изменений в ремонтную программу
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	46 700,2	36 662,40	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	512 671,00	522 807,51	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	12 638,25	В тарифных решениях расходы не утверждены
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	139 357,37	141 403,95	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	22 923,61	19 191,73	Фактические расходы осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 930,91	23,06	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	114 502,85	122 189,16	
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций, из них	тыс. руб.	22 348,01	18 677,40	
1.1.3.3.1.1	Услуги связи	тыс. руб.	4 331,46	3 978,83	
1.1.3.3.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	12 230,08	8 784,17	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур
1.1.3.3.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	217,03	362,83	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур
1.1.3.3.1.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3.2	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	6 427,74	5 550,74	
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 877,34	1 976,71	
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	4 117,64	4 228,79	
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	1 764,35	2 131,87	Отклонения связаны с наличием расходов, осуществляемых в рамках законодательства в области ценообразования в электроэнергетике, не учтенных в тарифных решениях
1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	49 952,11	68 806,40	Отклонение связано с наличием затрат, не учтенных в тарифе.

1.1.3.3.7	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	28 015,66	20 817,24	За счёт снижения объема потребления и реализацией норм постановления Правительства РФ от 28.07.2017 N 895
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	27 252,26	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором с учетом ОТС
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НБВ, всего	тыс. руб.	722 961,96	668 429,06	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	110 014,56	107 539,02	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	5 552,50	3 793,64	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	138 624,22	146 835,20	
1.2.4.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	3 828,13	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	9 235,93	8 811,12	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	211 298,52	197 417,89	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	85 000,00	98 673,06	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	64 581,27	38 713,10	Налог на прибыль рассчитан в соответствии с главой 25 НК РФ. Фактическая величина налога на прибыль определена по данным раздельного учета деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	33 745,93	20 328,44	В связи с переносом срока ввода объекта
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	64 806,50	46 225,03	В плане утверждены выпадающие по факту 2017 г.
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	346,00	478,00	
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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (услуги банка)	тыс. руб.	102,53	92,57	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-140 614,33	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт	тыс. руб.	75 340,14	80 762,65	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	216 238,6	190 028,08	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	107 250,0	99 258,67	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/МВт·ч	2 016,21	1 914,47	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	15 307,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	805,01	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	х	554,40	

2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	x	118,10	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	x	132,51	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	x	0,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3 464,60	3 379,53	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	x	923,4	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	x	486,2	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	x	371,4	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	x	1 598,5	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	10 207,70	9 739,03	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	x	3 436,7	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	x	1 934,0	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	x	3 848,8	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	x	519,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км	x	1 708,03	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	x	514,60	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	x	287,90	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	x	255,53	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	x	650,00	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	x	1,04	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 225 423,00	533 825,05	Отклонение от плановых показателей сложилось по причинам не соблюдение договорных обязательств подрядной организацией и по результатам конкурсных процедур
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 047 848,00	465 791,33	Отклонение от плановых показателей сложилось по причинам не соблюдение договорных обязательств подрядной организацией
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России (Приказ Минэнерго от 24.05.2012 № 270) *****	%	9,23	x	x