

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: 2014 - 2018 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 363 829,67	1 360 062,4	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	704 730,3	722 201,9	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	137 595,1	87 363,1	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	53 220,6	31 245,2	Отклонение связано с оптимизацией расходов и возникновением межторговой разницы от проведения закупочных процедур по закупке услуг и материалов.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	34 113,2	18 536,3	Снижение связано с внесением изменений в ремонтную программу
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.	50 261,4	37 581,7	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	41 226,9	33 350,8	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	428 388,8	502 475,9	Изменение расходов связано с увеличением минимальной тарифной ставки рабочего 1 разряда согласно Отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике РФ (продление срока действия ОТС на период 2016-2018 годов)
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	12 644,3	В тарифных решениях расходы не утверждены
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	138 746,4	129 694,1	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	19 105,7	22 220,7	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 742,0	18,1	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.	117 898,7	107 455,3	
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций, из них	тыс. руб.	13 137,5	21 411,2	
1.1.3.3.1.1	Услуги связи	тыс. руб.	4 161,8	3 485,4	Снижение по причине сокращения объема междугородних переговоров
1.1.3.3.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	2 492,8	10 174,3	Осуществлен перевод охраны объектов под специализированную охрану
1.1.3.3.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	454,7	338,2	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	0	
1.1.3.3.2	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	13 470,7	5 720,5	Отклонение расходов обусловлено проведением дистанционного обучения.
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 918,0	1 867,1	По расходам на подготовку кадров сложилась экономия в результате оптимизации программы обучения персонала.
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	2 077,0	3 568,6	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	2 267,3	1 940,3	

1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	47 083,0	55 474,6	Отклонение связано с наличием затрат, не учтенных в тарифе. (Расходы «НПФ Энергетик»).
1.1.3.3.7	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	36 945,2	17 473,1	По затратам «Электроэнергия и теплоэнергия на хоз. нужды» сложилась экономия от тарифных параметров за счёт снижения объема потребления (оптимизация затрат) и в связи исполнением постановления Правительства РФ от 28.07.2017 N 895 "О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" и снижением тарифа и перерасчетом платы за электрическую энергию с 01.01.2018
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	2 668,8	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	675 807,7	637 860,5	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	96 276,0	102 368,2	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	7 785,5	4 474,5	Экономия образована в связи с длительным перезаключением договоров аренды на лесные участки Департаментом лесных отношений по РС (Якутия).
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	136 307,5	139 429,8	
1.2.4.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	3 837,6	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	26 631,3	9 480,0	Отклонения возникли вследствие привлечения кредитных ресурсов в меньшем объеме с целью удержания ссудной задолженности на уровне 2017 года.
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	205 350,9	202 793,9	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	90 000,0	90 000,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	67 663,2	35 116,1	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.	31 637,1	29 527,5	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	13 510,9	24 591,1	Увеличение фактического количества технологических присоединений льготной категории заявителей
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	394	345	
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	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (услуги банка)	тыс. руб.	645,2	79,3	Уменьшение фактического вознаграждения банку за оказание услуг по безналичному перечислению денежных средств от утвержденного в тарифе.
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-16 708,4	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.1.3.1 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.2.4.1)	тыс. руб.	75 340,1	68 369,0	

III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	436 755,3	397 664,2	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	95 379,6	87 656,7	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/МВт·ч	4 579,13	4 536,61	
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.		15 035	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		804,2	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа		554,4	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа		118,1	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа		131,7	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа		0,0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3 461,8	3 421,1	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	923,5	923,4	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	484,0	486,2	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	375,3	380,5	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 679,1	1 631,0	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	9 360,2	9 306,0	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	3 212,7	3 198,7	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	1 959,0	1 954,4	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	3 675,0	3 649,6	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	513,5	503,2	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 734,6	1 723,5	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	514,6	514,6	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	287,5	287,9	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	259,6	260,5	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	672,9	660,5	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,74	0,93	

7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	157 682	143 483	Отклонение планового объема вводов связано с несоблюдением подрядными организациями договорных обязательств.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	18 202	19 207	Мероприятия по технологическому присоединению выполнены по факту заключенных договоров заявителей.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России (Приказ Минэнерго от 24.05.2012 № 270) *****	%	8,67	x	x

## 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.