

**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: АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания" филиал "Южно-Якутские электрические сети"

ИНН: 2821108200

КПП: 140202001

Долгосрочный период регулирования: 2014-2018 гг.

№ п/п		Ед. изм.	2017 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 337 139,05	1 278 862,4	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	629 984,0	671 919,2	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	123 001,3	70 035,8	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	47 575,8	29 338,8	Отклонение связано с межторговой разницы от проведения закупочных процедур по закупке услуг и материалов.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	30 495,0	18 324,8	Отклонение связано с корректировкой ремонтной программы и возникновением межторговой разницы от проведения закупочных процедур по закупке услуг и материалов.
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.	44 930,4	22 372,2	Снижение расходов на работы производственного характера связаны с корректировкой ремонтной программы на 2017г.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	36 854,3	16 500,0	Снижение расходов на работы производственного характера связаны с корректировкой ремонтной программы на 2017 г.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	382 952,3	482 655,0	Изменение расходов связано с увеличением минимальной тарифной ставки рабочего 1 разряда согласно Отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике РФ на 2013-2015г. от 18.03.2013г., соглашению о порядке, условиях и продлении срока действия отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015годы на период 2016-2018 годов
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	12 239,3	В тарифных решениях не утверждается ФОТ по статье ремонтны.
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	124 030,5	116 548,7	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	17 079,3	19 344,6	Отклонение связано с наличием расходов, осуществляемых в рамках законодательства в области ценообразования в электроэнергетике, не учтенных в тарифных решениях.
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 557,3	28,8	Услуги стороннего транспорта не привлекали
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	105 393,9	97 175,4	
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	11 744,1	18 021,7	
1.1.3.3.1.1	услуги связи	тыс. руб.	3 720,4	3 828,4	
1.1.3.3.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	2 228,4	12 362,9	Осуществлен перевод охраны объектов под специализированную охрану, в соответствии с данным переходом выполнен перерасчет расходов на услуги вневедомственной охраны.
1.1.3.3.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	406,5	111,2	В связи с изменением положений ГК РФ, согласно которым в настоящее время не требуется нотариальное удостоверение доверенностей, выдаваемых в порядке руководителями филиалов (п.3 ст. 187 ГК РФ).
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.	12 041,9	4 955,6	Отклонение расходов обусловлено проведением дистанционного обучения.
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 608,5	1 852,8	Снижение программы обучения персонала.
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 856,7	3 450,9	Отклонение связано с наличием у филиала затрат, осуществляемых в рамках законодательства в области ценообразования в электроэнергетике и учтенных регулятором в составе базового уровня ОРЕХ по факту с применением ИПЦ.
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	2 026,8	1 540,6	Отклонение связано 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.	42 089,2	50 755,1	Отклонение связано с наличием расходов, осуществляемых в рамках законодательства в области ценообразования в электроэнергетике, не учтенных в тарифных решениях.

1.1.3.3.7	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	33 026,6	16 598,7	Снижение объема потребления, и снижением цен, в связи с 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 01.01.2017
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	2 679,79	Отклонение связано с наличием у филиала затрат, осуществляемых в рамках законодательства в области ценообразования в электроэнергетике и не учтенных регулятором в составе базового уровня ОРЕХ.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	667 619,0	606 943,2	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	98 946,2	95 362,9	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	8 606,6	3 064,6	Отклонение в связи с проведением анализа расчетов аренды за землю администрациями муниципальных образований на основании Постановления Правительства РФ от 16.07.2009 г. № 582 с применением процентной доли от кадастровой стоимости 0,6 %, в связи с переносом срока сдачи межевых планов (кадастровых паспортов) на вновь образованные земельные участки, отводимые под объекты электроснабжения на 2017 год.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	130 203,8	130 508,0	
1.2.4.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.		3 709,8	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	26 030,4	11 874,3	Отклонения возникли вследствие привлечения кредитных ресурсов в меньшем объеме с целью удержания ссудной задолженности на уровне 2017 года.
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	191 158,3	194 049,3	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	88 000,0	88 000,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	64 959,1	46 556,8	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.	26 436,0	22 292,5	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	32 661,1	15 152,1	В плане филиалу АО "ДРСК" "ЮЯЭС" утверждены выпадающие по факту 2015 г. по мероприятиям по подключению заявителей мощностью до 15 кВт
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	394	352	уменьшение количества льготных присоединений связано с уменьшением заявок на технологическое присоединение
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 (с расшифровкой)	тыс. руб.	617,6	82,7	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.	39 536,0	0,0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1+ пункт 1.2.4.1)	тыс. руб.	67 349,3	50 773,9	Снижение расходов связано с корректировкой ремонтной программы на 2017 г.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	329 486,9	321 983,3	В связи со снижением объема технологических потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	93 957,9	91 818,2	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 506,75	3 506,75	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	14 902	14 902	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	800,1	801,1	

2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	554,4	554,4	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	118,1	118,1	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	127,6	128,6	
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.	4 190,0	3 398,9	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	980,2	923,4	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	551,3	483,9	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	1 031,9	332,2	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 626,7	1 659,4	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	7 277,6	9 266,2	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	3 129,5	3 186,7	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	1 891,6	1 954,4	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	2 256,6	3 630,8	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	494,2	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 729,0	1 690,7	
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	287,4	287,4	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	220,8	220,8	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	706,2	667,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,75	0,76	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	251 911	276 205	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	42 805	67 118	Снижение заявок по Мероприятиям по подключению новых потребителей мощностью свыше 150 кВт
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8,67	x	x

* 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.