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: АО "ДРСК" филиал "Южно-Якутские электрические сети"
ИНН: 2821108200
КПП: 140202001
Долгосрочный период регулирования: 2024-2028 гг.

№ п/п		Ед. изм.	2024 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2 019 218,5	2 214 925,4	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 111 205,1	1 138 312,2	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	183 283,1	167 598,8	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	59 831,9	55 451,8	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	82 210,6	56 094,4	Расходы на ремонт основных фондов произведены в рамках ремонтной программы, учтенной в долгосрочном периоде регулирования, на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур, с учетом перераспределения по способам выполнения.
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.	41 240,6	56 052,7	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	33 024,7	46 863,0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	751 287,4	754 479,5	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	176 634,5	205 580,4	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	21 107,5	22 078,6	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	101,7	287,5	Расходы произведены на основании заключенных договоров по факту 2024 г., в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	155 425,3	183 214,3	
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	70 472,6	69 274,7	
1.1.3.3.1.1	услуги связи	тыс. руб.	4 139,3	4 170,8	
1.1.3.3.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	18 398,2	14 683,2	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.	10 935,0	17 050,5	Переход на сервисную модель оказания ИТ-услуг через специализированную организацию, переход на отечественное ПО.
1.1.3.3.1.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	120,0	216,3	В составе консультационных расходов отражены фактические расходы, согласно п.п.15 п.1 ст.264 НК РФ.
1.1.3.3.2	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	7 132,9	6 544,8	
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 881,2	1 999,6	Снижение расходов обусловлено проведением обучения в формате вебинаров.
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	6 605,4	5 394,5	Расходы произведены на основании фактически заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур, а также экономией по предрейсовым/послерейсовым медосмотрам.
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	1 243,0	1 631,3	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур и страховой программой Общества.
1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	67 090,3	98 369,4	
1.1.3.3.7	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	10 653,6	Учтены расходы по процентам по арендным обязательствам, согласно применению стандартов бухгалтерского учета, в соответствии с ФСБУ 25/2018, ФСБУ 27/2021, прочие расходы их прибыли.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 005 807,9	1 076 613,2	
1.2.1	Услуги ПАО «Россети»	тыс. руб.	255 951,1	272 752,4	
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.	9 044,0	2 173,0	Отклонение обусловлено применением стандартов ФСБУ 25/2018, ФСБУ 27/2021).
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	214 378,0	224 037,4	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	328 320,0	360 881,8	Отклонение обусловлено применением стандартов ФСБУ 6/2020, 26/2020, ФСБУ 27/2021.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	58 369,9	42 948,1	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	29 627,4	31 542,3	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	34 781,2	68 775,6	Отражены фактические расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения максимальной мощностью до 150 кВт.
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	408,0	282,0	Отражено фактическое количество заявок по договорам ТП максимальной мощностью до 15 кВт , до 150 кВт и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) до 15 кВт.
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	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	50 911,4	73 502,7	
	услуги банка	тыс. руб.	76,4	40,1	Снижение расходов обусловлено перечислением оплаты труда персоналу на банковские карты с участием их в «зарплатном проекте».
	% по кредитам	тыс. руб.	9 952,4	31 974,5	Фактические расходы отражены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур и на основании сложившегося дефицита средств (кассовых разрывов).
	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	40 882,7	41 488,0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-97 794,5	0,0	В тарифных решениях утверждены расходы, связанные с корректировкой НВВ по фактическим данным за 2022 год в соответствии с положениями Основ ценообразования и МУ № 98-э, в т.ч. величина распределяемая в целях сглаживания изменения тарифов, исключение расходов в соответствии с п.7 Основ ценообразования
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	115 235,3	102 957,4	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	447 697,6	394 133,8	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	Мвт·ч	140 558,7	114 050,0	Отклонение связано с отсутствием транзита по сети 110кВ «Н.Куранах – Лебединый с отпайками» (реверсивная) прием в сеть ФСК.
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч	3 185,1	3 455,8	Фактическая цена покупки потерь согласно информации, опубликованной на сайте ГП.
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	16 989,0	В тарифных решениях данный показатель не утвержден
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	866,5	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	х	588,3	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	х	115,9	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	х	162,3	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	х	0,0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3 334,6	3 248,0	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	906,0	905,5	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	492,2	492,2	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	487,5	466,7	

3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 448,9	1 383,6	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	10 454,7	10 728,6	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	3 583,9	3 609,9	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	1 939,7	1 919,3	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	4 931,1	4 625,4	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0,0	574,0	В у.е. по фактическим данным учтены трудозатраты, связанные с обслуживанием и ремонтом приборов учета электроэнергии (№ 522-ФЗ).
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 765,2	1 693,0	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	519,9	506,2	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	291,3	291,3	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	341,6	318,4	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	612,5	577,2	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	2,11	1,89	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 031 944,5	1 058 233,6	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	298 535,6	269 657,2	Отклонение обусловлено низкими темпами работ подрядных организаций.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,33	x	Норматив потерь, принятый ГКЦ Республики Якутия (Саха) при установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2019-2023 гг. (Постановление от 28.12.2018 № 234).

_____* 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.