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 "Дальневосточная распределительная сетевая компания" филиал "Электрические сети ЕАО"
ИНН: 2821108200
КПП: 79012001
Долгосрочный период регулирования: 2023-2027 гг.

№ п/п		Ед. изм.	2025		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2 271 800,1	2 328 189,7	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	852 030,0	887 474,2	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	198 443,5	193 491,2	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	28 482,9	24 174,5	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	20 856,0	23 051,8	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. Перераспределением расходов между ремонтом подрядным способом и ремонтом хозяйственным способом.
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.	149 104,6	146 264,9	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	144 058,9	141 305,7	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. Перераспределением расходов между ремонтом подрядным способом и ремонтом хозяйственным способом.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	509 833,1	502 217,0	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	143 753,4	180 697,0	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	11 612,4	18 558,8	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС.
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	199,5	144,8	Расходы произведены на основании заключенных договоров в соответствии с Регламентом закупочных процедур и программой эксплуатации энергетического оборудования. Отклонение обусловлено выполнением мероприятий производственной программы технического обслуживания.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	131 941,5	161 993,3	
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	23 507,7	36 553,6	
1.1.3.3.1.1	услуги связи	тыс. руб.	6 168,1	3 120,1	Отклонение обусловлено проведением мероприятий по оптимизации каналов связи. Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.3.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	12 365,8	15 123,9	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.	4 964,4	18 199,1	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.	9,4	110,5	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.	4 919,8	4 625,1	
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 420,2	3 323,1	Увеличение расходов связано с проведением обязательного нормативного обучения персонала, подготовкой рабочих по смежным профессиям, повышением квалификации работников.
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	19 712,7	14 854,3	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	994,5	1 427,6	Фактические расходы на страхование отражены согласно страховой программе Общества на 2025 год, с учётом программы ДМС, не учтённой в тарифных решениях.
1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	80 386,6	101 209,6	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		11 069,0	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.	1 208 969,2	1 440 715,4	
1.2.1	Услуги ПАО «Россети"	тыс. руб.	717 876,1	750 503,4	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 380,1	990,5	Отклонение обусловлено применением стандартов ФСБУ 25/2018, ФСБУ 27/2021.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	151 753,6	150 782,0	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	224 532,9	220 439,1	Отклонение обусловлено применением стандартов ФСБУ 6/2020, 26/2020, ФСБУ 27/2021.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	33 550,0	10 917,8	Фактические расходы отражены согласно исполнению договоров услуг подрядных организаций, в соответствии с ИПР
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		20 399,6	Налог на прибыль отражен в соответствии с п.20 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	12 887,3	13 005,2	

1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	44 134,3	30 037,4	Фактические расходы в соответствии с заключенными договорами.
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1 150,0	841,0	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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	22 855,0	243 640,4	
1.2.12.1	покупная энергия на хозяйственные нужды.	тыс. руб.	22 773,2	23 273,6	
1.2.12.2	услуги банка	тыс. руб.	81,8	11,7	Снижение расходов обусловлено перечислением оплаты труда персоналу на банковские карты с участием их в «зарплатном проекте».
1.2.12.3	% за пользованием кредитов банка	тыс. руб.		220 355,1	Фактические расходы отражены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур и на основании сложившегося дефицита средств (кассовых разрывов).
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	78 035,5		В тарифных решениях утверждены расходы, связанные с корректировкой НВВ по фактическим данным за 2023 год в соответствии с положениями Основ ценообразования и МУ № 98-э, в т.ч. величина распределяемая в целях сглаживания изменения тарифов.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	164 914,9	164 357,5	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	516 273,3	463 363,7	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	132 855,7	118 038,1	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/Мвтч	3 886,0	3 925,5	
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.	x	44 710,0	В тарифных решениях данный показатель не утвержден
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	869,7	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	x	209,1	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	x	268,6	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	x	392,0	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	Мва	x		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	7 316,7	7 387,7	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	505,5	518,1	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	962,2	973,4	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	2 469,4	2 506,2	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	3 379,6	3 390,0	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	14 744,9	16 698,2	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	1 360,3	1 360,3	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	3 519,8	3 523,3	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	9 864,8	10 197,0	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.		1 617,6	В у.е. по фактическим данным учтены трудозатраты, связанные с обслуживанием и ремонтом приборов учета электроэнергии (№ 522-ФЗ).
5	Длина линий электропередач, всего	км	4 708,9	4 824,5	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	378,3	387,2	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	754,7	763,8	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	1 706,3	1 734,4	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	1 869,6	1 939,1	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	10,4	10,2	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	364 888,7	301 798,7	Отклонение обусловлено невыполнением подрядчиками своих обязательств по заключенным договорам.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	39 618,0	11 913,6	Мероприятия по технологическому присоединению выполнены по факту заключенных договоров заявителей.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,38	x	Норматив потерь установлен Департаментом тарифов и цен Правительства Еврейской автономной области. Приказ от 28.11.22 № 39/1-П.

* 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.