

**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 "Приморские электрические сети"

ИНН: 2801108200

КПП: 775050001

Долгосрочный период регулирования: 2023-2027 г.г.

№ п/п		Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	8 630 763,8	9 878 021,2	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 256 206,3	3 678 209,6	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	488 226,7	530 111,2	Увеличение затрат связано с выполнением АВР (тайфун Ханун, последствия ливневых дождей на территории Приморского края), а также необходимостью выполнения специализированных работ для обслуживания принятых сетевых объектов Черниговского муниципального района, администрации Партизанского городского округа, Пожарского муниципального района, городского округа Спасск-Дальний
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	103 254,6	109 968,5	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	161 297,8	156 831,1	
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.	223 674,3	263 311,7	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	189 271,7	225 909,0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 336 138,7	2 299 323,5	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	431 840,9	801 292,2	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	69 124,6	89 915,3	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором и с учетом ОТС
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	60,0	2 034,7	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	362 656,3	709 342,1	
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	165 642,5	197 998,4	
1.1.3.3.1.1	услуги связи	тыс. руб.	16 618,2	17 306,4	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур. Рост затрат обусловлен необходимостью увеличения скорости передачи информации по сети интернет (вызвано ростом цифровизации, увеличением объема передаваемой информации о техническом состоянии, данных приборов учета и др.), кроме того увеличилось количество каналов связи (в связи с консолидацией сетей).
1.1.3.3.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	73 442,1	65 373,1	
1.1.3.3.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	5 779,4	49 978,7	Расходы по переходу на отечественное ПО
1.1.3.3.1.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	-	420,3	
1.1.3.3.1.5	Прочие услуги	тыс. руб.	69 802,8	64 919,8	
1.1.3.3.2	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	21 825,7	21 152,0	
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	8 404,7	7 949,1	
1.1.3.3.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	75 379,0	98 022,2	Дополнительно понесены затраты на обеспечение спецодеждой, спецобувью, оборудование рабочих мест для персонала, занятого обслуживанием принятых сетевых объектов Черниговского муниципального района, администрации Партизанского городского округа, Пожарского муниципального района, городского округа Спасск-Дальний
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	1 717,2	9 112,7	Фактические расходы отражены с учетом страховых программ
1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	89 687,1	375 107,7	
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.	-	-	

1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	47 482,7	Учтены расходы по процентам по арендным обязательствам согласно введению новых стандартов бухгалтерского учета, прочие расходы из прибыли
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	5 821 410,9	6 199 811,5	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "Россети"	тыс. руб.	2 684 791,5	2 904 654,8	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	32 028,4	2 066,6	Отклонение обусловлено введением новых стандартов бухгалтерского учета (ФСБУ 25/2018, ФСБУ 27/2021, ФСБУ 26/2020)
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	696 169,3	694 499,6	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	964 429,8	945 320,3	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	535 570,2	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	268 050,2	303 637,0	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	139 875,9	609 221,2	По факту отражены фактические ВД за 2023 год по договорам ТП максимальной мощностью до 15 кВт, до 150 кВт и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) до 15 кВт, работы по реконструкции существующих сетей, связанных с фактическим осуществленным технологическим присоединением
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	3 894,0	Фактическое количество заявок по по договорам ТП максимальной мощностью до 15 кВт и количество заявок по договорам ТП максимальной мощностью до 150 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.	243 088,3	740 412,0	
	<i>Электроэнергия на хоз. нужды</i>		132 814,5	145 385,0	
	<i>Услуги банка</i>		-	104,4	Фактические расходы, в соответствии с бухгалтерской отчетностью
	<i>Расходы по уплате процентов за кредит</i>		110 273,8	594 922,6	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.	- 446 853,4	-	В тарифных решениях утверждены расходы, связанные с корректировкой НВВ по фактическим данным за 2021 год в соответствии с положениями Основ ценообразования и МУ № 98-э
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	350 569,5	382 740,0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 712 534,5	2 054 070,5	Превышение стоимости за счет увеличения фактической цены покупки электрической энергии в целях компенсации технологического расхода электрической энергии на 24%
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	684 244,7	661 958,8	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 502,8	3 103,0	Фактическая цена покупки потерь согласно информации, опубликованной на официальном 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	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	-	149 728,0	В ТБР данный показатель не утвержден
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	7 106,8	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	-	3 971,5	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	-	1 717,0	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	-	1 418,3	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	-	-	

3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	32 378,1	33 406,4	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	4 845,5	4 960,8	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	3 822,2	3 743,0	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	9 780,4	10 268,0	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	13 930,0	14 434,6	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	73 074,4	95 832,0	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	20 149,2	20 460,3	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	18 351,1	18 652,2	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	34 574,1	51 209,3	в ТБР при расчете У.Е. не учтены условные единицы по коммутационным аппаратам
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	-	5 510,2	По фактическим данным в у.е. учтены трудозатраты, связанные с обслуживанием и ремонтом приборов учета электроэнергии ( № 522-ФЗ)
5	Длина линий электропередач, всего	км	20 944,2	21 643,9	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	2 638,2	2 643,2	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	2 829,6	2 822,0	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	7 823,6	8 169,7	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	7 652,8	8 009,0	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,3%	4,3%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	5 792 855,3	4 002 822,2	Отклонение обусловлено невыполнением подрядными организациями договорных обязательств, ввиду отсутствия строительной готовности заявителя к присоединению, ввиду длительного проведения закупочных процедур и длительного согласования схемы прохождения объекта по землям Минобороны РФ, длительного оформления разрешительной документации по землеотводу органами государственной власти
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	711 536,6	409 094,6	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	6,52%	x	Норматив потерь, принятый Агентством по тарифам Приморского края при установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2023-2027 гг. (Постановление от 25.11.2022 № 65/21)

\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической

\*\* 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.

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.