

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых  
осуществляется методом доходности инвестированного капитала**

Наименование организации:

филиал АО "ДРСК" "Амурские электрические сети"

ИНН: 2801108200

КПП: 280102003

Долгосрочный период регулирования: 2018-2022 г.г.

№ п/п		Ед. изм.	2020 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	7 828 373,4	7 650 105,6	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	2 753 853,0	2 626 040,4	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	550 825,7	460 338,3	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	125 048,9	100 748,2	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	75 532,7	80 526,9	
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.	350 244,1	279 063,2	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	328 595,1	258 007,5	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 789 466,8	1 745 555,7	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	413 560,5	420 146,4	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 586,8	1 397,8	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	411 973,7	418 748,6	
1.1.3.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	8 347,8	7 351,1	
1.1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	48 498,5	41 354,5	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	2 620,6	2 522,9	
1.1.3.2.4	Расходы на юридические и консультационные услуги	тыс. руб.	230,8	384,7	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.2.5	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	2 155,5	4 305,6	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
1.1.3.2.6	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	17 075,0	15 956,9	
1.1.3.2.7	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	8 780,1	10 340,4	
1.1.3.2.8	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	41 560,9	41 564,0	
1.1.3.2.9	Расходы на страхование	тыс. руб.	11 621,8	8 935,0	Снижение обусловлено экономическим эффектом от проведения закупочных процедур по страхованию имущества
1.1.3.2.10	Другие прочие расходы	тыс. руб.	271 082,7	286 033,5	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3 831 076,6	3 810 190,7	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 212 930,6	2 272 662,3	
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.	97 938,4	99 386,2	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	543 997,9	512 866,8	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	143 338,1	132 249,6	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.
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	194 399,3	186 461,4	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	293 068,1	473 683,3	В ТБР учтены плановые ВД. По факту отражены фактические ВД за 2020 год По факту выпадающие доходы по договорам ТП максимальной мощностью до 15 кВт, до 150 кВт и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) до 15 кВт
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,0	2 941,0	По факту количество заявок по договорам ТП максимальной мощностью до 15 кВт, до 150 кВт и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) до 15 кВт
1.2.8	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	

1.2.9	Прочие неподконтрольные расходы (энергия на хозяйственно-производственные нужды, прочие)	тыс. руб.	345 404,2	132 881,1	
1.2.9.1	Электроэнергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	111 544,6	101 191,3	
1.2.9.2	Теплоэнергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	15 141,4	15 986,0	
1.2.9.4	Расходы на проведение санитарно-эпидемиологических мероприятий (мероприятия по предупреждению распространения коронавирусной инфекции (COVID-19))	тыс. руб.	0,0	3 076,1	Расходы связанные с проведением мероприятий по предупреждению распространения коронавирусной инфекции (COVID-19).
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	527 134,4	790 212,3	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	527 134,4	527 134,4	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	943 289,7	423 662,2	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	222 803,1	231 324,5	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-226 980,3	0,0	В тарифных решениях утверждены расходы, связанные с корректировкой НВВ по фактическим данным за 2018 год, в соответствии с положениями Основ ценообразования
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	0,0	0,0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	404 127,8	338 534,4	Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 694 872,8	1 428 450,5	Отклонение обусловлено с реализацией программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	675 084,8	551 328,5	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч	2 510,6	2 590,9	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	х	х	х	х
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11,0	х	х
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	11,0	х	х
V	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.	0,0	154 447,0	В ТБР не утверждено
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	4 081,4	4 081,4	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	1 346,8	1 346,8	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	1 333,6	1 333,6	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	1 401,0	1 401,0	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	0,0	0,0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	36 664,1	37 398,7	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	2 314,6	2 375,2	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	4 457,6	4 454,2	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	11 325,5	11 544,0	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	18 566,4	19 025,3	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	66 461,9	74 080,9	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	8 267,0	8 083,0	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	18 106,7	18 107,4	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	40 088,2	42 176,4	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0,0	5 714,1	в тарифе при расчёте у.е. не учтены трудозатраты, связанные с обслуживанием и ремонтом приборов учета электроэнергии. В 2020 г. вступили в действие новые требования к системам учета электроэнергии согласно Федеральному закону № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации, законодательно закрепившим перенос ответственности за системы учета электроэнергии с потребителей на сетевые организации.
5	Длина линий электропередач, всего	км	24 001,2	24 357,1	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	1 440,5	1 478,6	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	3 480,3	3 468,8	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	9 500,8	9 611,4	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	9 579,6	9 798,3	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	2,1	2,9	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 287 930,8	1 911 095,7	Превышение фактических показателей сложилось в связи с вводом мероприятий, по технологическому присоединению

7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	521 736,2	839 128,4	Изменение связано с вводом мероприятий : Строительство ПС 110 кВ Маслозавод с трансформаторной мощностью 2*25 МВА (АО "КРДВ"), Строительство ЛЭП 110 кВ Белогорск-Маслозавод протяженностью 2*3,6 км (АО "КРДВ"), ввод объектов технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	9,55	x	Норматив потерь установлен Управлением государственного регулирования цен и тарифов Амурской области. Приказ от 27.12.2017 №182-пр/э.

\_\_\_\* 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 в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I П формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

\_\_\_\*\*\*\* 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.