

Раскрытие информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по производству и передаче электрической энергии организацией, регулирование деятельности которой осуществляется методом экономически обоснованных расходов (затрат)

Наименование организации: ООО «ДальЭнергоИнвест»

ИНН: 6501246670

КПП: 651001001

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	-	-	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	975 166,79	946 675,82	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	922 131,40	908 168,24	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	635 503,67	636 183,53	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	623 066,58	616 142,82	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	5 212,69	9 695,19	
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.	7 224,40	10 345,52	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	7 224,40	10 345,52	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	60 236,99	49 254,39	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	157 517,50	141 549,00	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	13 211,40	11 172,74	
1.1.5	Автотранспортный участок	тыс. руб.	10 017,29	5 644,77	
1.1.6	Цеховые расходы	тыс. руб.	37 240,27	26 672,45	
1.1.7	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	29 059,98	37 691,36	
1.1.8	Избыток средств, полученных в предыдущем периоде регулирования	тыс. руб.	- 20 655,70	-	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.			
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.			
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	53 035,39	38 507,58	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	53 035,39	38 507,58	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	53 035,39	38 507,58	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
1.5	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 (подписания)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	5 212,69	9 695,19	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно:	МВт·ч			

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
	Объем технологических потерь				
1.2	Справочно:	тыс. руб.			
	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии				
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.			
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.			
4.п	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.			
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км			
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%			

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1—1.1.4.4.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Раскрытие информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по производству и передаче электрической энергии организацией, регулирование деятельности которой осуществляется методом экономически обоснованных расходов (затрат)

Наименование организации: ООО «ДальЭнергоИнвест» (МО "Курильский ГО" (о.Итуруп, ДЭС с.Рейдово и ДЭС с.Китовое))

ИНН: 6501246670

КПП: 651001001

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х			
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	684 837,54	693 321,00	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	641 868,98	668 898,15	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	431 449,38	475 234,39	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	420 974,75	456 465,80	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3 917,33	8 457,46	
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.	6 557,30	10 311,13	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	6 557,30	10 311,13	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	34 872,00	32 795,30	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	135 831,00	102 646,88	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	6 996,91	7 174,79	
1.1.5	Автотранспортный участок	тыс. руб.	10 017,29	5 644,77	
1.1.6	Цеховые расходы	тыс. руб.	22 855,70	18 748,51	
1.1.7	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	19 516,90	26 653,51	
1.1.8	Избыток средств, полученных в предыдущем периоде регулирования	тыс. руб.	- 19 670,20	-	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.			
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.			
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	42 968,56	24 422,85	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	42 968,56	24 422,85	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	42 968,56	24 422,85	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
1.5	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 (подписания)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	3 917,33	8 457,46	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно:	МВт·ч			

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
	Объем технологических потерь				
1.2	Справочно:	тыс. руб.			
	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии				
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.			
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.			
4.п	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.			
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км			
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%			

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1—1.1.4.4.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Раскрытие информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по производству и передаче электрической энергии организацией, регулирование деятельности которой осуществляется методом экономически обоснованных расходов (затрат)

Наименование организации: ООО «ДальЭнергоИнвест» (МО "Южно-Курильский ГО" (о.Кунашир, ВДЭС с.Головнино и ДЭС с.Дубовое))

ИНН: 6501246670

КПП: 651001001

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х			
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	66 174,80	75 696,35	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	63 870,37	73 080,30	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	32 349,07	35 197,67	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	31 004,47	34 621,96	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	677,50	572,83	
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.	667,10	2,88	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	667,10	2,88	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	6 174,00	6 500,02	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	21 686,50	21 636,14	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	717,90	253,12	
1.1.4.1	Оплата проезда в отпуск	тыс. руб.	150,00	-	
1.1.4.2	Хранение топлива	тыс. руб.	366,10	-	
1.1.4.3	Анализ топлива / Лабораторные испытания	тыс. руб.	2,70	3,20	
1.1.4.4	Спецодежда и СИЗ и средства индивидуальной защиты	тыс. руб.	121,80	46,18	
1.1.4.5	Медосмотры	тыс. руб.	34,00	22,04	
1.1.4.6	Услуги автотранспорта	тыс. руб.	-	123,10	
1.1.4.7	Обучение	тыс. руб.	41,00	-	
1.1.4.8	Прочие расходы производственного характера	тыс. руб.	2,30	58,60	
1.1.5	Автотранспортный участок	тыс. руб.			
1.1.6	Цеховые расходы	тыс. руб.	471,80	4 672,70	
1.1.7	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	3 456,60	4 820,65	
1.1.8	Избыток средств, полученных в предыдущем периоде регулирования	тыс. руб.	- 985,50	-	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.			
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.			
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	2 304,43	2 616,05	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	2 304,43	2 616,05	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 304,43	2 616,05	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
1.5	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 (продписания)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	677,50	572,83	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.			
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.			
4.п	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.			
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км			
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%			

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных отдельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1—1.1.4.4.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Раскрытие информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по производству и передаче электрической энергии организацией, регулирование деятельности которой осуществляется методом экономически обоснованных расходов (затрат)

Наименование организации: ООО «ДальЭнергоИнвест» (МО "Южно-Курильский ГО" (о.Шикотан, ДЭС с.Крабозаводское))

ИНН: 6501246670

КПП: 651001001

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х			
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	187 732,38	140 118,43	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	187 725,88	139 669,86	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	168 936,05	124 166,89	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	168 623,29	123 471,03	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	312,76	664,35	
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.	-	31,51	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	31,51	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	6 959,99	5 864,58	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	-	-	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	3 720,89	3 662,44	
1.1.4.1	Оплата проезда в отпуск	тыс. руб.	150,00	-	
1.1.4.2	Хранение топлива	тыс. руб.	3 240,29	3 578,86	
1.1.4.3	Анализ топлива / Лабораторные испытания	тыс. руб.	10,40	3,20	
1.1.4.4	Спецодежда и СИЗ и средства индивидуальной защиты	тыс. руб.	180,70	47,56	
1.1.4.5	Медосмотры	тыс. руб.	41,80	-	
1.1.4.6	Обучение	тыс. руб.	72,00	11,00	
1.1.4.7	Командировочные расходы	тыс. руб.	25,70	-	
1.1.4.8	Прочие расходы производственного характера	тыс. руб.	-	21,82	
1.1.5	Автотранспортный участок	тыс. руб.	-	-	
1.1.6	Цеховые расходы	тыс. руб.	4 280,87	1 939,68	
1.1.7	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	3 828,08	4 036,27	
1.1.8	Избыток средств, полученных в предыдущем периоде регулирования	тыс. руб.			
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.			
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.			
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	6,50	448,57	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	6,50	448,57	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	6,50	448,57	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.4.1.1	Справочно: «Колличество льготных технологических присоединений»	ед.			

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
1.5	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 (продписания)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	312,76	664,35	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.			
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.			
4.п	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.			
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км			
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%			

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных отдельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1—1.1.4.4.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Раскрытие информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по производству и передаче электрической энергии организацией, регулирование деятельности которой осуществляется методом экономически обоснованных расходов (затрат)

Наименование организации: ООО «ДальЭнергоИнвест» (МО "Южно-Курильский ГО" (о.Кунашир, ГеоТЭС Менделеевская))

ИНН: 6501246670

КПП: 651001001

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х			
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	36 422,07	37 540,04	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	28 666,17	26 519,93	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 769,17	1 584,58	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 464,07	1 584,03	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	305,10	0,55	
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.	-	-	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	12 231,00	4 094,49	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	-	17 265,98	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	1 775,70	82,39	
1.1.4.1	Хранение топлива		-	-	
1.1.4.2	Анализ топлива / Лабораторные испытания		-	-	
1.1.4.3	Спецодежда и СИЗ и средства индивидуальной защиты		234,90	26,43	
1.1.4.4	Медосмотры		75,00	-	
1.1.4.5	Услуги автотранспорта		1 433,80	-	
1.1.4.6	Обучение		32,00	49,50	
1.1.4.7	Командировочные расходы		-	-	
1.1.4.8	Прочие расходы производственного характера		-	6,46	
1.1.5	Автотранспортный участок	тыс. руб.			
1.1.6	Цеховые расходы	тыс. руб.	9 631,90	1 311,56	
1.1.7	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2 258,40	2 180,93	
1.1.8	Избыток средств, полученных в предыдущем периоде регулирования	тыс. руб.			
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.			
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.			
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	7 755,90	11 020,11	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	7 755,90	11 020,11	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	7 755,90	11 020,11	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
1.5	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 (продписания)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	305,10	0,55	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.			
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.			
4.п	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.			
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км			
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%			

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1—1.1.4.4.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.