

**Раскрытие 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: ООО Северэнерго
ИНН: 4632187784
КПП: 463201001
Долгосрочный период регулирования: 2018 — 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 Год		Приме- чание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат Необходимая валовая выручка на содержание	X	X	X	X
1		тыс. руб.	36164,3	39566,48	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4316,4	5621,79	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	0	330,7	Выполнение неотложных регламентных работ

1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0	178,83	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0	
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.	0	110,51	испытания и поиск повреждения КЛ 10кВ
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	13,4	ремонт ВЛ-0,4кВ, офис. техники
1.1.2	фонд оплаты труда	тыс. руб.	4038,6	4188,72	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой):	тыс. руб.	277,8	1102,37	Выполнение неотложных регламентных работ
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	202,7	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	75,1-услуги банка	1102,37	110,65- услуги банка; 57,76 почта и содержание офиса; 218,82 связь, транспорт; 74,5 кадастровые планы; 72.99 интернет и сайт; 333 юридические услуги; 98 аудит; 92,27 обучение; 8,5 командировки; 35, 88 программы , электронные ключи
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	Рост основных фондов используемых для
	Неподконтрольные расходы, включенные				

1.2		тыс. руб.	12759,5	22152,89	оказания услуги по передаче электроэнергии
	в НВВ, всего				
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	318,1	999,66	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1227,7	1273,37	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизации	тыс. руб.	9919,4	13715,3	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль		50,7	989,43	По услуге передачи электроэнергии
		тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги(налог на имущество, налог на землю, гос. пошлина)	тыс. руб.	4002,1	5175,13	4671,28-имущество; 84,35- земля, 419,5 госпошлины.
	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату				Налог на прибыль за 2018г. возникший по виду деятельности " технологическое присоединение" и не включенный в плату за технологическое присоединение.
1.2.10		тыс. руб.	0	11791,8	
	за технологическое присоединение				
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	0	
	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	тыс. руб.	0	0	
1.2.11					

	полномочий (предписания)				
1.2.12	прочие неподрядные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный				
1.3		тыс. руб.	16740,3	11791,8	Налог на прибыль за 2018г. возникший по виду деятельности " " технологическое присоединение" и не включенный в плату за технологическое присоединение., увеличение объёма электросетевого имущества
	в предыдущем периоде регулирования (-)				
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	13,4	ремонт ВЛ-0,4кВ, офис. техники
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии		2439,66	5127,3	
1.1	Справочно: Объём технологических потерь	МВт·ч	1,086	1,733	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологи- ческого расхода электрической энергии	тыс. руб.			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объёмов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	49,74	66,34	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	49,74	66,34	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	100,16	127,22	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	СН 64,16 НН 36	79 48	
4	Количество условных единиц по подстанциям,	у. е.	СН 64,16 НН 36	79 48	

7	всего	у. е.	сн	сн	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	635	803,3	
5	Длина линий электропередач, всего	км	34,23	42	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	СН 18,33 НН 15,9	СН 22,6 НН 19,4	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	88	90	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	79255,59	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	79255,59	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	3,73	X	X

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. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.
- 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.
- 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.