



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 17 декабря 2019 года

№ 329-э/э

г. Оренбург

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 17 декабря 2019 года № 70), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение. Ставки применяются в зависимости от действующей в сетевой организации системы налогообложения:

1.1. стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года N 1135/17 (кроме подпункта «б»):

	Наименование ставки	Значение, руб./присоединение в ценах текущего периода
Территориальные сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Оренбургской области	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий не связанных с осуществлением мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении по постоянной схеме электроснабжения, при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (C ₁),	12 576,55
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю (C _{1.1})	5 107,00
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (C _{1.2})	7 469,55

1.2. стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для территорий, относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./км, (в	Размер ставки, руб./км, (в
			ценах текущего периода, без НДС) свыше 150 кВт	ценах текущего периода без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) C ₂	до 35	1.1.1.3.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	669 374,44	0,00
		1.1.1.3.2 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	467 756,78	0,00
		1.1.1.4.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	472 334,39	0,00
		1.1.1.4.2 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	611 966,80	0,00
		1.3.1.3.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	1 718 658,28	0,00
		1.3.1.4.1 (опоры железобетонные,	977 560,42	0,00

		изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)		
		1.3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	1 076 504,85	0,00
		1.3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно)	1 326 359,93	0,00
		1.3.1.4.4 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 200 до 500 мм ² включительно)	1 627 468,26	0,00
		1.3.1.4.5 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 500 до 800 мм ² включительно)	949 968,71	0,00
		1.3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	2 242 595,42	0,00
		1.3.2.3.2 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	2 537 816,32	0,00

1.3. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельной линии электропередачи для территорий, относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./км, (в	Размер ставки, руб./км, (в
			ценах текущего периода без НДС) свыше 150 кВт	ценах текущего периода без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством	до 35	2.1.1.1.3 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	2 600 564,05	0,00

кабельных линий (КЛ) С ₃	2.1.1.1.4 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	8 039 183,55	0,00
	2.1.1.2.4 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	2 383 003,40	0,00
	2.1.2.1.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно)	2 343 373,48	0,00
	2.1.2.1.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	1 657 218,57	0,00
	2.1.2.1.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	2 137 854,65	0,00
	2.1.2.1.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	3 958 792,46	0,00
	2.1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно)	1 149 992,32	0,00
	2.1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	2 406 656,79	0,00
	2.1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	2 978 218,27	0,00
	2.1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	3 752 125,82	0,00
	2.1.2.2.5 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 500 до 800 мм ² включительно)	2 163 869,56	0,00
	2.3.1.2.4 (прокладка в каналах, одножильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ²)	4 187 398,68	0,00

		включительно)		
		2.4.2.1.1 (прокладка в туннелях и коллекторах, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно)	4 696 664,45	0,00
		2.4.2.1.3 (прокладка в туннелях и коллекторах, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	6 755 770,03	0,00
		2.5.2.1.3 (прокладка в галереях и эстакадах, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	6 755 769,30	0,00
		2.6.2.1.2 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	5 874 465,07	0,00
		2.6.2.1.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	8 126 824,05	0,00
		2.6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	5 221 835,24	0,00

1.4. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) с уровнем напряжения до 35 кВ для территорий, относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего периода без НДС) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего периода без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) С ₄	до 35	3.1.1 (реклоузеры, номинальным током до 100 А)	627 876,96	0,00
		3.1.4 (реклоузеры, номинальным током от 500 до 1000 А включительно)	1 019 562,63	0,00

1.5. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ для территорий, относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./км. (в ценах текущего периода без НДС) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./км. (в ценах текущего периода без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С ₅	до 35	4.1.1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	16 273,91	0,00
		4.1.1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)	7 218,49	0,00
		4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)	3 962,88	0,00
		4.1.1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)	2 806,11	0,00
		4.1.1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно)	1 754,81	0,00
		4.1.2.4 (трансформаторные	6 978,29	0,00

	подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)		
	4.1.2.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)	3 525,40	0,00
	4.1.2.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)	3 945,32	0,00

1.6. стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего периода без НДС) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего периода без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) С ₂	до 35	1.1.1.3.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	477 501,44	0,00
		1.1.1.3.2 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	599 427,58	0,00
		1.1.1.3.4 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 200 до 500 мм ² включительно)	522 913,11	0,00
		1.1.1.4.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 до мм ² включительно)	445 875,91	0,00
		1.1.1.4.2 (опоры деревянные,	752 372,84	0,00

		изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 до мм ² включительно)		
		1.2.2.3.4 (опоры металлические, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 200 до 500 мм ² включительно)	10 968 639,09	0,00
		1.3.1.3.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	1 530 293,21	0,00
		1.3.1.3.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	574 754,37	0,00
		1.3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	936 982,65	0,00
		1.3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	975 705,74	0,00
		1.3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно)	1 295 680,17	0,00
		1.3.1.4.4 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 200 до 500 мм ² включительно)	1 180 267,25	0,00
		1.3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	2 470 045,90	0,00
		1.3.2.3.2 (опоры железобетонные, неизолированный провод,	1 202 377,94	0,00

		материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)		
		1.3.2.3.3 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно)	1 896 381,54	0,00

1.7. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельной линии электропередачи для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего периода без НДС) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего периода без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) С ₃	до 35	2.1.1.1.2 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	3 428 823,07	0,00
		2.1.1.1.5 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 500 до 800 мм ² включительно)	7 321 461,66	0,00
		2.1.2.1.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно)	700 330,90	0,00
		2.1.2.1.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	1 042 352,51	0,00
		2.1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	1 286 983,08	0,00
		2.1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	2 222 714,25	0,00
		2.1.2.2.5 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 500 до 800 мм ² включительно)	1 914 057,49	0,00

1.8. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего периода без НДС) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего периода без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С ₅	до 35	4.1.1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	13 745,38	0,00
		4.1.1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)	7 981,10	0,00
		4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)	3 639,42	0,00
		4.1.1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)	3 657,97	0,00
		4.1.1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно)	1 343,77	0,00
		4.1.2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением	10 754,57	0,00

	распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)		
	4.1.2.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)	1 319,50	0,00

2. Утвердить формулы расчета платы за технологическое присоединение:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$T = C_1, \text{ руб. (без НДС)}$$

где

T – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), руб./присоединение.

2) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке ВЛ и (или) КЛ:

$$T = C_1 + (C_{2(3)i} * L_i), \text{ руб. (без НДС)}$$

где

T – плата за технологическое присоединение;

$C_{2(3)i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству воздушной и (или) кабельной линии, руб./км;

L_i – протяженность воздушной и (или) кабельной линии, км;

3) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$T = C_1 + (C_{2(3)i} * L_i) + (C_4 * k) + (C_5 * N_i + C_6 * N_i + C_7 * N_i), \text{ руб. (без НДС)}$$

где

T – плата за технологическое присоединение;

$C_{2(3)i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной и (или) кабельной линии, руб./км;

L_i – протяженность воздушной и (или) кабельной линии, км;

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.;

k - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

N_i – объем максимальной мощности, кВт;

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт;

4) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2020 года приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 19 декабря 2018 года № 236-э/э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2019 год».

4. Настоящий приказ вступает в силу после его официального опубликования.

Исполняющий обязанности
директора департамента

А.В. Шумский