

Список изменяющих документов
(введено [Постановлением](#) Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ПАО "Аэропорт Кольцово" на 2018 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование: Публичное акционерное общество "Аэропорт Кольцово"
2. Сокращенное наименование: ПАО "Аэропорт Кольцово"
3. Место нахождения: 620025, г. Екатеринбург, ул. Спутников, 6
4. Фактический адрес: 620025, г. Екатеринбург, ул. Спутников, 6
5. ИНН: 6608000446
6. КПП: 997650001
7. Ф.И.О. руководителя: Пискунов Алексей Борисович
8. Адрес электронной почты: airport@koltsovo.ru
9. Контактный телефон: (343)278-57-78
10. Факс: (343)345-36-73

Список изменяющих документов
(введено [Постановлением](#) Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой
мощностью менее 8900 кВт
ПАО «Аэропорт Кольцово»

(наименование сетевой организации)
на 2018 год

1) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области:

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Категория надежности электроснабжения	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1.	С ₁ – стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:	третья	15 490	15 490
1.1.	С _{1.1} – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	4 120	4 120

1.2.	С _{1.2} – проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (включая получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности, составление акта об осуществлении технологического присоединения), руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	11 370	11 370
------	--	--------	--------	--------

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт:

№ п/п	Ставки за единицу максимальной мощности	Категория надежности электроснабжения	Наименование схемы электроснабжения	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1.	С _{1.1} ^{maxN} – ставка за единицу максимальной мощности на	третья	постоянная и временная схема	96	230

	осуществление мероприятий, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт, (без НДС)		электроснабжения		
2.	$C_{1.2}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (включая получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности, составление акта об осуществлении технологического присоединения), руб./кВт, (без НДС)	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	264	635

3) стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт по мероприятиям «последней мили» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения

№ п/п	Наименование объектов электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки		Ставки за единицу максимальной мощности	
		на территории городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ)	C ₂ , руб./км (без НДС, без налога на прибыль)		C _{2max} ^N , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
1.1.	ВЛ-0,4 кВ				
1.1.1.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 мм ² на деревянных опорах с железобетонными приставками	1 362 800	1 362 800	5 604	5 604
1.1.2.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 мм ² на железобетонных опорах	1 641 825	1 641 825	3 205	3 205
1.2.	ВЛ-10(6) кВ				
1.2.1.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на деревянных опорах с железобетонными приставками	1 527 641	1 527 641	11 532	11 532
1.2.2.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на железобетонных опорах	1 790 653	1 790 653	6 208	6 208
1.2.3.	ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50 мм ² на железобетонных опорах	2 027 059	2 027 059	4 909	4 909
1.3.	ВЛ-35 кВ				

1	2	3	4	5	6
1.3.1.	ВЛ-35 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм ²	7 835 790	7 835 790	-	-
1.4.	ВЛ-110 кВ				
1.4.1.	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм ²	-	9 795 753	-	-
2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ)	С _з , руб./км (без НДС, без налога на прибыль)		С _{зmax} ^N , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
2.1.	КЛ-0,4 кВ				
2.1.1.	КЛ-0,4 кВ бронированным кабелем марки АВББШв с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х50 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка в траншее)	3 093 314	3 093 314	3 955	3 955
2.1.2.	КЛ-0,4 кВ бронированным кабелем марки АВББШв с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х50 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	10 576 515	10 576 515	12 008	12 008
2.1.3.	КЛ-0,4 кВ бронированным кабелем марки АПвББШв с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка в траншее)	3 291 490	3 291 490	3 275	3 275
2.1.4.	КЛ-0,4 кВ бронированным кабелем марки АПвББШв с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	9 870 284	9 870 284	20 617	20 617

1	2	3	4	5	6
2.1.5.	КЛ-0,4 кВ бронированным кабелем марки ВБбШв с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4х50 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка в траншее)	5 290 023	5 290 023	3 665	3 665
2.1.6.	КЛ-0,4 кВ бронированным кабелем марки ВБбШв с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4х185 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	16 522 926	16 522 926	3 592	3 592
2.1.7.	КЛ-0,4 кВ бронированным кабелем марки ПвБбШв с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка в траншее)	5 278 310	5 278 310	5 927	5 927
2.1.8.	КЛ-0,4 кВ бронированным кабелем марки ПвБбШв с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 4х185 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	15 194 206	15 194 206	10 557	10 557
2.2.	КЛ-10(6) кВ				
2.2.1.	КЛ-10(6) кВ бронированным кабелем марки ААБл с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х50 мм ² до 3х240 мм ² (прокладка в траншее)	3 397 927	3 397 927	5 795	5 795
2.2.2.	КЛ-10(6) кВ бронированным кабелем марки ААБл с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х50 мм ² до 3х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	12 491 591	12 491 591	6 131	6 131

1	2	3	4	5	6
2.2.3.	КЛ-10(6) кВ бронированным кабелем марки АСБл2у с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 3х95 мм2 (прокладка в траншее)	6 376 824	6 376 824	15 414	15 414
2.2.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка в траншее)	5 733 342	5 733 342	4 478	4 478
2.2.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	13 667 308	13 667 308	5 840	5 840
2.2.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х120 мм2 до 3х240 мм2 (прокладка в траншее)	3 611 423	3 611 423	2 847	2 847
2.2.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х120 мм2 до 3х240 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	12 212 356	12 212 356	2 866	-
2.2.8.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) мм2 до 3х(1х400) мм2 (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации и установкой кабельных колодцев)	13 137 375	13 137 375	-	-

1	2	3	4	5	6
2.2.9.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) мм ² до 3х(1х400) мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации и установкой кабельных колодцев)	56 800 561	56 800 561	-	-
2.2.10.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х95) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка в траншее)	7 407 548	7 407 548	13 522	-
2.2.11.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х95) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	15 273 752	15 273 752	-	-
2.2.12.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) мм ² до 3х(1х400) мм ² (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации и установкой кабельных колодцев)	16 910 074	16 910 074	-	-
2.2.13.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) мм ² до 3х(1х400) мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации и установкой кабельных колодцев)	60 580 286	60 580 286	-	-

1	2	3	4	5	6
2.2.14.	КЛ-10(6) кВ бронированным кабелем марки ВББШв с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 3х95 мм ² до 3х240 мм ² (прокладка в траншее)	4 206 476	4 206 476	2 234	-
2.3.	КЛ-20 кВ				
2.3.1.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка в траншее)	5 430 429	5 430 429	2 714	-
2.3.2.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	11 686 886	11 686 886	-	-
2.4.	КЛ-35 кВ				
2.4.1.	КЛ-35 кВ кабелем марки ПвКП с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением 3х(1х150/25) мм ² (прокладка в железобетонном лотке)	42 771 012	42 771 012	-	-
2.5.	КЛ-110 кВ				
2.5.1.	КЛ-110 кВ кабелем марки ПвПу2г с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением 3х(1х1200/240-110) мм ² (прокладка в железобетонном лотке)	72 562 913	-	-	-
3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	С ₄ , руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль)		С _{4max} ^N , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
3.1.	Блочные комплектные распределительные пункты				

1	2	3	4	5	6
3.1.1.	Блочные комплектные распределительные пункты на 18 и 22 ячейки на номинальное напряжение 10(6) кВ	41 135 499	41 135 499	-	-
3.1.2.	Блочные комплектные распределительные пункты на 18 и 22 ячейки на номинальное напряжение 20 кВ	46 975 500	46 975 500	-	-
3.2.	Реколоузеры				
3.2.1.	Реклоузер 10(6) кВ (с установкой железобетонной опоры)	1 000 606	1 000 606	4 369	4 369
3.2.2.	Реклоузер 10(6) кВ с пунктом коммерческого учета (с установкой железобетонной опоры)	1 431 931	1 431 931	-	1 550
3.2.3.	Реклоузер 35 кВ (с установкой металлической анкерно-угловой опоры)	3 348 911	3 348 911	-	-
3.3.	Прочее оборудование				
3.3.1.	Разъединитель РЛНД 10(6) кВ	49 659	49 659	449	449
3.3.2.	Разъединитель ПРВТ 10(6) кВ	150 352	150 352	928	928
3.3.3.	Шкаф распределительный ШР	58 307	58 307	1 169	1 169
3.3.4.	Шкаф распределительный ШР с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-0,4 кВ	52 855	52 855	-	-
3.3.5.	Шкаф распределительный ШР с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-20/10(6) кВ	336 024	336 024	-	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	C ₅ , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		C _{5max} ^N , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	

1	2	3	4	5	6
4.1.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформатором ТМГ от 1х25 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	7 375	7 375	7 375	7 375
4.2.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформаторами ТМГ от 2х100 кВА до 2х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	9 935	9 935	9 935	9 935
4.3.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ТВ из панелей типа «сэндвич» (тупиковые) с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	5 097	5 097	5 097	5 097
4.4.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПВ из панелей типа «сэндвич» (транзитные с воздушным вводом) с трансформатором ТМГ от 1х63 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	8 354	8 354	8 354	8 354
4.5.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПК из панелей типа «сэндвич» (транзитные с кабельным вводом) с трансформатором ТМГ от 1х63 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	18 615	18 615	18 615	18 615
4.6.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ 1х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	4 981	–	4 981	–

1	2	3	4	5	6
4.7.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х400 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	-	14 694	-	14 694
4.8.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	7 048	7 048	7 048	7 048
4.9.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	6 641	6 641	6 641	6 641
4.10.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (тупиковые) с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	6 486	6 486	6 486	6 486
4.11.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (тупиковые) с трансформаторами ТМГ от 2х400 кВА до 2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	10 509	10 509	10 509	10 509

1	2	3	4	5	6
4.12.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформатором ТМГ от 1х400 кВА до 1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	5 758	5 758	5 758	5 758
4.13.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформаторами ТМГ от 2х250 кВА до 2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	13 052	13 052	13 052	13 052
4.14.	Стационарные трансформаторные подстанции ТП с трансформаторами от 2х250 кВА до 2х630 кВА	33 073	33 073	33 073	33 073
4.15.	Мачтовые трансформаторные подстанции МТП с трансформатором от 1х25 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	15 451	15 451	15 451	15 451
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	C ₆ , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		C _{6max} ^N , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
5.1.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	27 414	27 414	27 414	27 414
5.2.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	14 787	14 787	14 787	14 787

1	2	3	4	5	6
5.3.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	10 587	10 587	10 587	10 587
5.4.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	36 905	36 905	36 905	36 905
5.5.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	23 366	23 366	23 366	23 366
5.6.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	15 802	15 802	15 802	15 802
5.7.	Блочный комплектный распределительный пункт БКРП (транзитный) с трансформаторами ТМГ-2х2500 кВА, 16 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	-	10 454	-	10 454
5.8.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	22 657	22 657	22 657	22 657
6.	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	C ₇ , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		C _{7max} ^N , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
6.1.	Подстанции БКТП 35/0,4 кВ с трансформатором от 1х100 кВА до 1х2500 кВА	45 563	45 563	45 563	45 563

1	2	3	4	5	6
6.2.	Подстанции ПС 35/10(6) кВ с трансформатором от 1х2500 кВА до 1х16000 кВА	25 120	25 120	25 120	25 120
6.3.	Подстанции ПС 110/10(6) кВ с трансформатором 1х2500 кВА до 1х40000 кВА	20 033	20 033	20 033	20 033

Примечания:

ВЛ – воздушная линия;

КЛ – кабельная линия;

КТП – комплектная трансформаторная подстанция;

БКТП – блочная комплектная трансформаторная подстанция;

БКРП – блочный комплектный распределительный пункт;

ТП – трансформаторный пункт (подстанция);

МТП – мачтовая трансформаторная подстанция;

ПС – подстанция.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) ($C_5^{\max N}$), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ($C_6^{\max N}$), подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) ($C_7^{\max N}$) на планируемый период принимаются равными значениям стандартизированных тарифных ставок C_5 , C_6 и C_7 , утвержденными настоящим постановлением.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 \text{ (руб. за одно присоединение)}$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, руб. за одно присоединение, (без НДС).

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_2 = C_1 + (C_2 * L_2) + (C_3 * L_3) \text{ (руб. за одно присоединение)}$$

где:

C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство воздушных линий электропередачи на i -ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км, (без НДС);

L_2 – протяженность воздушных линий, км;

C_3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство кабельных линий электропередачи на i -ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км, (без НДС);

L_3 – протяженность кабельных линий, км;

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятия «последней мили» по строительству пунктов сенкционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$P_3 = C_1 + (C_2 * L_2) + (C_3 * L_3) + (C_4 * K_4) + (C_5 * N) + (C_6 * N) + (C_7 * N) \text{ (руб. за одно присоединение)},$$

где:

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов сенкционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения, руб./шт., (без НДС);

K_4 – количество пунктов сенкционирования (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 (РТП) подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт, (без НДС);

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

C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше, руб./кВт, (без НДС).

Приложение N 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Список изменяющих документов
(введено [Постановлением](#) Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки <*> (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
--------------------------	--	---	--

1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:

	по постоянной схеме	-	-	-
	по временной схеме	-	-	-
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий	-	-	-
	строительство кабельных линий	-	-	-
	строительство пунктов секционирования	-	-	-
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме	-	-	-
	по временной схеме	-	-	-
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального			

государственного энергетического надзора
присоединяемых устройств заявителя:

по постоянной схеме	-	-	-
по временной схеме	-	-	-

6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:

по постоянной схеме	-	-	-
по временной схеме	-	-	-

<*> Согласно [приложению N 1](#) к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение N 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Список изменяющих документов
(введено [Постановлением](#) Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

РАСЧЕТ

необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего		
в том числе:		
вспомогательные материалы	-	-
энергия на хозяйственные нужды	-	-
оплата труда	-	-
отчисления на страховые взносы	-	-
прочие расходы - всего	-	-
из них:		
работы и услуги производственного характера	-	-
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	-	-
работы и услуги непроизводственного характера - всего	-	-
в том числе:		
услуги связи	-	-

расходы на охрану и пожарную безопасность	-	-
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	-	-
плата за аренду имущества	-	-
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	-	-
внереализационные расходы - всего	-	-
в том числе:		
расходы на услуги банков	-	-
процент за пользование кредитом	-	-
прочие обоснованные расходы	-	-
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	-	-
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-	-
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	-	-
Итого (размер необходимой валовой выручки)	-	-

субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

Список изменяющих документов
(введено [Постановлением](#) Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	-	-
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Приложение N 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

Список изменяющих документов
(введено [Постановлением](#) Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	-	-	-
1 - 20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий			

электропередачи:

0,4 кВ	-	-	-
1 - 20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-

Приложение N 8
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Список изменяющих документов
(введено [Постановлением](#) Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за текущий год

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше

1. До 15 кВт - всего - - - - - - - - -

в том числе

льготная категория <*>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе										
льготная категория <***>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе										
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе										
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе										
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<***> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического

присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение N 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Список изменяющих документов
(введено [Постановлением](#) Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе						
льготная категория <*>	-	-	-	-	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе						

льготная категория <*>	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе						
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе						
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе						
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<*> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.
