

Реестр объектов, введенных в основные средства в 2020 году
Воздушные линии электропередач, построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы*

№ п/п	Наименование объекта	Уровень напряжения	Данные объекта									Данные о договоре технологического присоединения				
			Сечение провода, мм ²	Материал провода		Материал опор	Идентификационный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС тыс. руб.	Протяженность трассы, км	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договору ТП, в рамках которого выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
				алюминиевый/ медный/ сталеалюминиевый/ стальной	неизолированный/ изолированный							дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ВЛ-10кВ от ф.6 с ЦРП-6/ПС-727 до КТП-1х100 д.Шахово	10кВ	95	сталеалюминиевый	изолированный	ж/б	43315207	ОС-112.12.КТП-1х100ВЛ-10кВ\Шахово.pdf	ВЛ-10кВ от ф.6 с ЦРП-6/ПС-727 до КТП-1х100 д.Шахово	965,44	0,266	18.10.2018	3249	15	3	Физ.лицо\512.Голденков\Договор.pdf
								18.10.2018				3237	15	3	Физ.лицо\513.Еришов\Договор.pdf	
								18.10.2018				3422	15	3	Физ.лицо\515.Попов\ТУ 1.pdf	
								18.10.2018				3428	15	3	Физ.лицо\516.Протаринина\Договор.pdf	
2	ВЛ-6кВ от ф.12 с РП-З/ПС-524 до КРН-6кВ д.Святитно	6кВ	95	сталеалюминиевый	изолированный	ж/б	43315209	ОС-112.13.КТП-1х250ВЛ-6кВ\Святитно.pdf	ВЛ-6кВ от ф.12 с РП-З/ПС-524 до КРН-6кВ д.Святитно	258,31	0,019	19.03.2020	386	15	3	Физ.лицо\59.Евранов.А.В\doc06546720210506115948_001.pdf
								20.03.2020				398	15	3	И.И.М\doc0654722021	
								20.03.2020				400	15	3	И.И.М\doc0654722021	
								20.03.2020				396	15	3	И.И.М\doc0654722021	
								20.03.2020				394	15	3	И.И.М\doc0654722021	
3	ВЛ-0,4кВ от КТП-134 до жилого дома д.Сенькино-Секертино	0,4кВ	95	сталеалюминиевый	изолированный	ж/б	43315202	ОС-112.14.КТП-134(ВЛ-0,4кВ).pdf	ВЛ-0,4кВ от КТП-134 до жилого дома д.Сенькино-Секертино	930,38	0,895	27.03.2019	1045	15	3	И.И.М\doc01308720190
Акты вып.работ\14.КТП-134(ВЛ-0,4кВ).pdf																
4	ВЛ-0,4кВ от ТП-1407 до БССС д.Юдановка	0,4кВ	35	сталеалюминиевый	изолированный	ж/б	43315152	ОС-112.15.ТП-1407(ВЛ-0,4кВ).pdf	ВЛ-0,4кВ от ТП-1407 до БССС д.Юдановка	402,59	0,255	20.11.2019	2410	15	2	И.И.М\doc0654722021
Акты вып.работ\15.ТП-1407(ВЛ-0,4кВ)\Юдановка.pdf																
5	ВЛ-0,4кВ от ЗТП-1297 до комплекса объектов п.Остафьево	0,4кВ	50	сталеалюминиевый	изолированный	ж/б	43315199	ОС-112.16.ЗТП-1297(ВЛ-0,4кВ).pdf	ВЛ-0,4кВ от ЗТП-1297 до комплекса объектов п.Остафьево	294,7	0,118	15.08.2019	1883	31,5	3	И.И.М\doc06546682021
Акты вып.работ\16.ЗТП-1297(ВЛ-0,4кВ).pdf																

6	ВЛ-0,4кВ от КТП-1х250 до участков СНТ "Негун" д.Свинино	0,4кВ	70	сталеалюминевый	изолированный	ж/б	43315213	ОС-1\2.17.КТП-1х250\ВЛ-0,4кВ\Свинино.pdf	ВЛ-0,4кВ от КТП-1х250 до участков СНТ "Негун" д.Свинино	1799,16	1,02	19.03.2020	386	15	3	Физ.лицо\59.Баранов.А.Е.\doc\06546770210506115948_001.008
												20.03.2020	398	15	3	Физ.лицо\0654722021
												20.03.2020	400	15	3	Физ.лицо\0654722021
												20.03.2020	396	15	3	Физ.лицо\06547212
												20.03.2020	394	15	3	Физ.лицо\0654702021
7	ВЛ-0,4кВ от ТП-31 до потребителей д.Сальково	0,4кВ	50	сталеалюминевый	изолированный	ж/б	43315205	ОС-1\2.18.ТП-31\ВЛ-0,4кВ).pdf	ВЛ-0,4кВ от ТП-31 до потребителей д.Сальково	410,22	0,277	11.10.2019	2852	15	3	Физ.лицо\505.Кузнецов\1
												Акты				
												вып.работ\2.18.ТП-31\ВЛ-0,4кВ\Сальково.pdf				
Итого:												5060,88	2,850		316,50	

Реестр объектов, введенных в основные средства в 2020 году
Кабельные линии электропередач напряжением, построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Данные объекта						Данные по договору технологического присоединения										
			Сечение провода, мм ²	Материал изоляции/многослойный	Материал изоляции (бумага, резина, пластмасса)	Способ прокладки (в траншее/столб/вдоль туннеля и коллектора/аэрием и эстакада/ПНБ)	Количество КЛ в трассе, 1/2/3 и более	Протяженность трассы с учетом трассы ПНБ, км	Протяженность трассы БЕЗ учета трассы ПНБ, км	Пешеходный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основного средства	Стоимость по ОС-1, КС, БЕЗ учета затрат на устройства тыс. руб.	Стоимость без устройства по ОС-1, КС, тыс. руб.	Договор	Максимальная мощность по эстакаде ТП, в рамках которой выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	КЛ-6кВ от ПС-193 до БКТП-2х1250 д.Ватулишки	6кВ	95	одножильный	бумага	в траншее	1	1,168	1,048	43315172	ОС-1/2-19.1.6КТП-2х1250(КЛ-6кВ)Ватулишки.pdf Акты вып.работ/19.1.6КТП-2х1250(КЛ-6кВ)Ватулишки.pdf Акты вып.работ/19.2.6КТП-2х1250(КЛ-6кВ)Ватулишки.pdf Акты вып.работ/19.3.6КТП-2х1250(КЛ-6кВ)Ватулишки.pdf	КЛ-6кВ от ПС-193 до БКТП-2х1250 д.Ватулишки	3521,94		13.05.2019	701	110кВА	2	Юр.лицо/506.ДР ИТ.Авар.Диагно.д.Ватулишки/ТУ.pdf
2	КЛ-6кВ от ПС-193 до БКТП-2х1250 д.Ватулишки	6кВ	95	одножильный	бумага	в траншее	1	1,378	1,308	43315175	ОС-1/2-19.2.6КТП-2х1250(КЛ-6кВ)Ватулишки.pdf Акты вып.работ/19.2.6КТП-2х1250(КЛ-6кВ)Ватулишки.pdf Акты вып.работ/19.3.6КТП-2х1250(КЛ-6кВ)Ватулишки.pdf	КЛ-6кВ от ПС-193 до БКТП-2х1250 д.Ватулишки	3808,91		11.05.2019	701	Юр.лицо/506.ДР ИТ.Авар.Диагно.д.Ватулишки/доп.вып.р.pdf		
3	КВЛ-6кВ от КРПН-6кВ до КТП-1х250 д.Славяно	6кВ	95	одножильный	бумага	в траншее	1	1,865	1,865	43315211	ОС-1/2-21.8КТП-1х250(КВЛ-6кВ)Китовский.pdf Акты вып.работ/19.21.8КТП-1х250(КВЛ-6кВ)Китовский.pdf	КВЛ-6кВ от КРПН-6кВ до КТП-1х250 д.Славяно	5026,67	232,19	19.03.2020	386	15	3	Физ.лицо/509.Баранова А.Ю.506.05.546.720.210526.155438.13.01.02
4	2КВЛ-10кВ от ПС-371 до БКТП-1512 п.Киевский	10кВ	95	одножильный	бумага	в траншее	1	10,090	9,568	43315189, 43315190	ОС-1/2-22.1.6КТП-2х630(КВЛ-10кВ)Киевский.pdf ОС-1/2-22.2.6КТП-2х630(КВЛ-10кВ)Киевский.pdf Акты вып.работ/19.22.1.6КТП-2х630(КВЛ-10кВ)Киевский.pdf Акты вып.работ/19.22.2.6КТП-2х630(КВЛ-10кВ)Киевский.pdf Акты вып.работ/19.22.3.6КТП-2х630(КВЛ-10кВ)Киевский.pdf	КЛ-6кВ от ПС-193 до БКТП-2х1250 д.Ватулишки	22638,7		17.12.2019	1990	560	2	Юр.лицо/518.Омск.Сторожев.п.Киевский/доп.03.11.13020.2001.14102.207.001.008
	КЛ-0,4кВ от БКТП-2х1250 д.										ОС-1/2-21.8КТП-1х250(КВЛ-0,4кВ)Китовский.pdf	КЛ-0,4кВ от БКТП-2х1250 д.						3	Юр.лицо/510.Омск.Сторожев.п.Киевский/ТУ.pdf

5	технических сооружений п.Кожовкино	0,4кВ	240	многосекционный	пластмасса	в траншее	8	1,400	1,400	43315168	Акты выпол. работ 23.04.2018 г. 23.04.2018-04.08.2018. pdf	технических сооружений п.Кожовкино	3117,89		29.07.2018	681	1120	2	Физ.лиц\507.04.18.18.001.pdf
6	2КЛ-0,4кВ от ТП-1421 до подстанции дороги к поселку д.Красная Пыра	0,4кВ	16	многосекционный	пластмасса	в траншее	2	0,188	0,188	43315200	ОС 132.24.7П.1421104.04.08.pdf Акты выпол. работ 23.04.2018-04.08.2018. pdf	2КЛ-0,4кВ от ТП-1421 до подстанции дороги к поселку д.Красная Пыра	369,52		27.12.2018	1622	15	2	Физ.лиц\509.18.12.2018.01.03.18.001.pdf
7	2КЛ-0,4кВ от ТП-1 до амбулатории п.Курьяново	0,4кВ	35	многосекционный	пластмасса	в траншее	2	0,170	0,170	43315201	ОС 132.25.3ТН-1104.04.08.pdf Акты выпол. работ 25.03.2018-04.08.2018. pdf	2КЛ-0,4кВ от ТП-1 до амбулатории п.Курьяново	524,28		22.04.2018	2040	3	2	Физ.лиц\511.18.04.2018.01.03.18.001.pdf
8	КЛ-0,4кВ от КТП-1x100 до участка СНТ "Летовтор" д.Пашово	0,4кВ	185	многосекционный	пластмасса	в траншее	1	0,109	0,109	43315208	ОС 132.26.МТТ-11004.04.08.18.001.pdf Акты выпол. работ 26.04.2018-04.08.2018. pdf	КЛ-0,4кВ от КТП-1x100 до участка СНТ "Летовтор" д.Пашово	464,13		18.10.2018	3249	15	3	Физ.лиц\512.18.10.2018.01.03.18.001.pdf
														18.10.2018	3237	15	3	Физ.лиц\513.18.10.2018.01.03.18.001.pdf	
														18.10.2018	3422	15	3	Физ.лиц\515.18.10.2018.01.03.18.001.pdf	
														18.10.2018	3428	15	3	Физ.лиц\516.18.10.2018.01.03.18.001.pdf	
Итого:								16,458	15,746				39472,64	252,19			2990,13		

Реестр объектов, введенных в основные средства в 2020 году
Строительство кабельных линий электропередачи напряжением 0,4 - 20 кВ методом ГНБ на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Данные объекта							Информация о оборудовании		Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Договор технологической присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
			Протяженность трассы ГНБ, км	Наименование основных средств	Сечение кабеля, мм ²	одножильный/ многожильный	Материал изоляции (бумажная, резина, пластик)	Стоимость ГНБ (без учета релейных страховых пакетов) по ОС-1, КС, тыс. руб.	Стоимость установки релейных страховых пакетов по ОС-1, КС, тыс. руб.	Информация о оборудовании				Договор технологической присоединения				
										Количество труб в цепи, шт.	Диаметр футляров при ГНБ, мм			дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	КЛ-6кВ от ПС-193 до БКТП-2х1250 д.Ватулино	6кВ	0,120	КЛ-6кВ от ПС-193 до БКТП-2х1250 д.Ватулино	95	одножильный	бумажная	432,78		2	160	43315172	ОС-137.19.1.БКТП-2х1250(КП)-6кВ(Ватулино).pdf	13.05.2019	711	1120,33	2	Исполн(1)506.ДР ИТ-догов.мд.моск. в.Ватулино(ТУ).pdf
													Акты, вып.работ(2.19.1.БКТП-2х1250(КП)-6кВ(Ватулино).pdf					Исполн(1)506.ДР ИТ-догов.мд.моск. в.Ватулино(ТУ).pdf
2	КЛ-6кВ от ПС-193 до БКТП-2х1250 д.Ватулино	6 кВ	0,08	КЛ-6кВ от ПС-193 до БКТП-2х1250 д.Ватулино	95	одножильный	бумажная	249,74		2	160	43315175	ОС-137.19.2.БКТП-2х1250(КП)-6кВ(Ватулино).pdf	13.05.2019	711	1120,33	2	Исполн(1)506.ДР ИТ-догов.мд.моск. в.Ватулино(Договор).pdf
													Акты, вып.работ(2.19.4.БКТП-2х1250(КП)-6кВ(Ватулино).pdf					Исполн(1)506.ДР ИТ-догов.мд.моск. в.Ватулино(ТУ).pdf
Итого:			0,200					682,52								1120,33		

Реестр объектов, введенных в основные средства в 2020 году

РП, реклоузеры, соединительные пункты (СП), КРУН, КРН, переключательные пункты напряжением 6-20 кВ, построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы

№ п/п	Наименование	Тип, реклоузер / СП/ переключательный пункт/КРУН/КРН	Уровень напряжения	Данные объекта								Данные о договоре технологического присоединения				
				Номинальный ток	Количество ячеек в РП, шт.	Вид выключателей в РП, элегазовые / вакуумные	КРУН/КРН на выключателях/на разъединителях	Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС, тыс. руб.	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договору ТП, в рамках которых выделено строение, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
												дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	КРН-10кВ д.Черенское	КРН	10кВ	-	-	-	на выключателях	43315166	1.КРН-10кВ (Черенское)	КРН-10кВ д.Черенское	1162,05	21.05.2018	267	590,37	2	Юр.лица\519.Пом.дело д.Черенское\Договор.pdf
									Юр.лица\519.Пом.дело д.Черенское\ДС №1.pdf							
									Юр.лица\519.Пом.дело д.Черенское\ТУ к доп. согл.pdf							
2	КРН-6кВ № 1 д.Ватулино	КРН	6кВ	-	-	-	на выключателях	43314173	ТП-2х1250(КРН-6кВ)	КРН-6кВ № 1 д.Ватулино	943,59	13.05.2019	711	1120,33	2	Юр.лица\506.ДРНТ адм.здание д.Ватулино\ТУ.pdf
									Б.2.БКТП-2х1250(КРН-6кВ)							Юр.лица\506.ДРНТ адм.здание д.Ватулино\ТУ.pdf
3	КРН-6кВ № 2 д.Ватулино	КРН	6кВ	-	-	-	на выключателях	43315176	ТП-2х1250(КРН-6кВ)	КРН-6кВ № 2 д.Ватулино	936,69	13.05.2019	711	3	Юр.лица\506.ДРНТ адм.здание д.Ватулино\ТУ.pdf	
									Б.2.БКТП-2х1250(КРН-6кВ)						Юр.лица\506.ДРНТ адм.здание д.Ватулино\ТУ.pdf	
4	КРН-10кВ п.Кокоскино	КРН	10кВ	-	-	-	на выключателях	43315167	1-2х1250(КРН-10кВ)К	КРН-10кВ п.Кокоскино	935,52	29.07.2019	688	1120	2	Юр.лица\507.Счист.соор.руж. п.Кокоскино\ТУ.pdf
									Б.НТП-2х1250(КРН-10кВ)							Юр.лица\507.Счист.соор.руж. п.Кокоскино\ТУ.pdf
5	КРН-6кВ д.Свистун СМТ "Ненгул"	КРН	6кВ	-	-	-	на выключателях	43315210	ТП-1х250(КРН-6кВ)С	КРН-6кВ д.Свистун СМТ "Ненгул"	1055,94	19.03.2020	386	15	3	Физ.лица\59.Баранов.А.В\doc065472021050615948_001.jpg
									20.03.2020			398	15	3	Физ.лица\59.Баранов.А.В\doc065472021050615948_001.jpg	
									20.03.2020			400	15	3	Физ.лица\59.Баранов.А.В\doc065472021050615948_001.jpg	
									20.03.2020			396	15	3	Физ.лица\59.Баранов.А.В\doc065472021050615948_001.jpg	
									20.03.2020			394	15	3	Физ.лица\59.Баранов.А.В\doc065472021050615948_001.jpg	
									20.03.2020			392	15	3	Физ.лица\59.Баранов.А.В\doc065472021050615948_001.jpg	
6	КРН-10кВ № 1 п.Киевский	КРН	10кВ	-	-	-	на выключателях	43315187	ТП-2х630(КРН-10кВ)	КРН-10кВ № 1 п.Киевский	970,39	27.12.2019	1990	580	2	Юр.лица\518.Счист.сооруж.п.Киевский\ТУ.pdf
									Юр.лица\518.Счист.сооруж.п.Киевский\ДС № 1 от 26.08.2020.pdf							
									Юр.лица\518.Счист.сооруж.п.Киевский\ТУ.pdf							
7	КРН-10кВ № 2 п.Киевский	КРН	10кВ	-	-	-	на выключателях	43315188	ТП-2х630(КРН-10кВ)	КРН-10кВ № 2 п.Киевский	914,07	27.12.2019	1990	2	Юр.лица\518.Счист.сооруж.п.Киевский\ТУ.pdf	
									Юр.лица\518.Счист.сооруж.п.Киевский\ДС № 1 от 26.08.2020.pdf							
									Юр.лица\518.Счист.сооруж.п.Киевский\ТУ.pdf							
Итого:											6938,25			3500,70		

Реестр объектов, введенных в основные средства в 2020 году
Трансформаторные подстанции (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТЦ),
построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения (6(10)/0,4 кВ /20/0,4 кВ)	Тип подстанции, БКТП /встречная / КТП, МТП	Данные объекта							Данные в договоре технологического присоединения				
				Количество трансформаторов, 1 / 2 / 3 и более	Тип автоматических выключателей, (вакуумные, элегазовые и т.д.)	Мощность трансформаторов, кВА	Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС, тыс. руб.	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
											дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	КТП-1х100 СНТ "Лигератор" д.Шахово	10кВ	КТП	1	ВН	100	43315206	2.6.КТП-1х100/Шахово	КТП-1х100 СНТ "Лигератор" д.Шахово	647,01	18.10.2018	3249	15	3	Физ.лица\512 Гогленков\Договор.pdf
								6.2.КТП-1х100/Лите			18.10.2018	3237	15		Физ.лица\512 Гогленков\ТУ 1.jpg
											18.10.2018	3422	15		Ершова\Договор.pdf
								6.1.КТП-1х100/Лите			18.10.2018	3428	15		Физ.лица\513 Ершова\ТУ 1.jpg
2	КТП-1х250 СНТ "Нептун" д.Святино	6кВ	КТП	1	ВН	250	43315212	2.8.КТП-1х250/Святино	КТП-1х250 СНТ "Нептун" д.Святино	822,35	19.03.2020	386	15	3	Физ.лица\515 Протолизова\Договор.pdf
								6.1.КТП-1х250/Святино			20.03.2020	398	15		Физ.лица\515 Протолизова\Договор.pdf
											20.03.2020	400	15		Физ.лица\515 Протолизова\Договор.pdf
											20.03.2020	396	15		Физ.лица\515 Протолизова\Договор.pdf
								6.2.КТП-1х250/Нептун			20.01.2020	394	15		Физ.лица\516 Ртищева\Договор.pdf
											20.03.2020	392	15		Физ.лица\516 Ртищева\ТУ 1.jpg
Итого:										1469,36		150,00			

**Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2018 - 2020 год
(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16
Методических указаний)**

Открытое акционерное общество "Ремонтно-строительное предприятие"

подпункт "а" пункта 16

№ п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (п-2) 2020	Данные за год (п-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования 2019	Данные за год (п-4), предшествующий год (п-3) 2018
1	2	3	4	5
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	7 794,00	9 093,37	8 733,91
1.1	Вспомогательные материалы	192,30	64,35	238,29
1.2	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3	Оплата труда ППП	3 692,10	3 085,62	3 598,05
1.4	Отчисления на страховые взносы	941,70	646,56	979,00
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	2 722,40	5 238,23	3 700,07
1.5.1	работы и услуги производственного характера	21,00	1 014,75	1 265,75
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего		68,58	620,38
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	2 701,40	4 154,90	1 813,94
1.5.3.1	услуги связи	9,02	8,51	33,44
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	71,96	47,01	140,38
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению (согласование, консультация, обследование, юридические услуги)	88,11	4 035,84	1 466,08
1.5.3.4	плата за аренду имущества	7,50	4,02	17,60
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией (обучение, повышение квалификации, обслуживание оргтехники, программ, условия труда, транспортные услуги)	2 524,81	59,52	156,44
1.6	Внерезервные расходы, всего	245,50	58,61	218,50
1.6.1	расходы на услуги банков	15,04	13,20	111,25
1.6.2	% за пользование кредитом			
1.6.3	прочие обоснованные расходы (коммунальные услуги, амортизация)	230,46	45,41	107,25
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)			

Начальник ПЭО



А.А. Соя

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2018 - 2020 год (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний)

Открытое акционерное общество "Ремонтно-строительное предприятие"

подпункт "в" пункта 16

№ п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (п-2) 2020	Данные за год (п-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования 2019	Данные за год (п-4), предшествующий году (п-3) 2018
1	2	3	4	5
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	18 186,00	21 218,08	20 379,15
1.1	Вспомогательные материалы	448,70	150,18	556,01
1.2	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3	Оплата труда ППП	8 614,90	7 199,80	8 395,46
1.4	Отчисления на страховые взносы	2 197,30	1 508,66	2 284,34
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	6 352,26	12 222,64	8 633,52
1.5.1	работы и услуги производственного характера	49,00	2 367,77	2 953,40
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего		160,04	1 447,56
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	6 303,26	9 694,83	4 232,56
1.5.3.1	услуги связи	21,05	19,87	78,02
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	167,91	109,69	327,56
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению (согласование, консультация, обследование, юридические услуги)	205,58	9 416,98	3 420,86
1.5.3.4	плата за аренду имущества	17,50	9,39	41,08
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией (обучение, повышение квалификации, обслуживание оргтехники)	5 891,22	138,90	365,04
1.6	Внерезервационные расходы, всего	572,84	136,80	509,82
1.6.1	расходы на услуги банков	35,10	30,83	259,57
1.6.2	% за пользование кредитом			
1.6.3	прочие обоснованные расходы (коммунальные услуги, амортизация)	537,74	105,97	250,25
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)			

Начальник ПЭО



А.А. Соя

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной
мощности за 3 предыдущих года (2018-2020) по каждому мероприятию

	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)	25368,61	9365,50
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	34823,97	10690,00
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года (2018-2020) по каждому мероприятию

	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	13824,34	3,094	3314,77
1—20 кВ	66702,62	25,506	8889,90
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	11572,82	10,310	932,50
1—20 кВ	28072,08	11,665	6019,50
35 кВ			

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий (2021) 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	237			3228,2			675,07		
в том числе льготная категория*	229			116,77			104,96		
2. От 15 до 150 кВт — всего	5	1		185,73	15		420,79	41,063	
в том числе льготная категория**									
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	3	1		1318	448		24740	19954	
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт — всего									
в том числе по индивидуальному проекту									

* 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.

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий (2021) 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	345			4339,7		
в том числе льготная категория*	345			4339,7		
2. От 15 до 150 кВт — всего	7	1	425,73	15		
в том числе льготная категория**						
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	4	1		1668	580	
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт — всего						
в том числе по индивидуальному проекту						

* 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 № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

ОАО «РСП» (Москва) на 2019 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование ОАО «Ремонтно-строительное предприятие»
2. Сокращенное наименование ОАО «РСП»
3. Место нахождения Московская обл., п.Кузнечики, ул.Октябрьский мост, д.8а
4. Адрес юридического лица 142133, Московская обл., городской округ Подольск, п.Кузнечики, ул.Октябрьский мост, д.8а
5. ИНН 5074114756
6. КПП 507401001
7. Ф.И.О. руководителя Ильин Николай Васильевич
8. Адрес электронной почты myr_rsp@mail.ru, oao_rsp@mail.ru
9. Контактный телефон 8 (4967) 65-82-64
10. Факс 8 (4967) 65-74-00

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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

ОАО "РСП"

(наименование сетевой организации)

на **2018** год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка 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 Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "а" и "в" пункта 16, в расчете на 1 присоединение	рублей/ присоединение	36651,93	36651,93
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/ присоединение	10995,58	10995,58
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/ присоединение	25656,35	25656,35

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C _{1,3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км		
C _{1,4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт		
C _{2,i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км 0,4кВ 1-20кВ	918344,64 3470210,53	918344,64 3470210,53
C _{3,i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км 0,4кВ 1-20кВ	2453218,82 2997340,63	2453218,82 2997340,63

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
$C_{4,i}$ * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i -м уровне напряжения	рублей/кВт	4750,67	4750,67

* Ставки платы $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ и $C_{4,i}$ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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	6149140,96	18851,1	326,20
по временной схеме	6149140,96	18851,1	326,20
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
НН строительство воздушных линий	28653880	1182	24241,86
СН2 строительство воздушных линий	1868130	822,33	2271,75
НН строительство кабельных линий	3094326,67	631,33	4901,28
СН2 строительство кабельных линий	7209603,33	1401,33	5144,83
строительство пунктов секционирования			
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	16319463,33	1668,33	9781,92

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
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	13488153,35 13488153,35	18851,1 18851,1	715,51 715,51
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 № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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	54024,94	54024,94
в том числе:		
вспомогательные материалы	957,22	957,22
энергия на хозяйственные нужды	129,56	129,56
оплата труда	6319,71	6319,71
отчисления на страховые взносы	1921,19	1921,19
прочие расходы - всего	10056,64	10056,64
из них:		
работы и услуги производственного характера	7997,54	7997,54
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	695,46	695,46
работы и услуги непроизводственного характера - всего	1363,64	1363,64
в том числе:		
услуги связи	51,96	51,96
расходы на охрану и пожарную безопасность	19,52	19,52
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	323,81	323,81
плата за аренду имущества	768,6	768,6

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	199,75	199,75
внереализационные расходы - всего	34640,62	34640,62
в том числе:		
расходы на услуги банков	33,08	33,08
процент за пользование кредитом		
прочие обоснованные расходы	34578,16	34578,16
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	29,38	29,38
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	57139,56	
3. Выпадающие доходы (экономия средств)		
Итого (размер необходимой валовой выручки)	111164,50	54024,94

Приложение № 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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	48958,39	5005
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

Приложение № 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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	9282,98	3,784	1894
1 - 20 кВ	21628,81	7,216	4204
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	85961,65	93,605	3546
1 - 20 кВ (2 года)	5604,39	1,615	2467
35 кВ			

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
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 № 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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	736			8930,5		
в том числе льготная категория *	723			8707		
2. От 15 до 150 кВт - всего	15			483		
в том числе льготная категория **	15			483		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	6			4506,8		
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 № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

ОАО «РСП» (Москва) на 2018 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование ОАО «Ремонтно-строительное предприятие»
2. Сокращенное наименование ОАО «РСП»
3. Место нахождения Московская обл., п.Кузнечики, ул.Октябрьский мост, д.8а
4. Адрес юридического лица 142133, Московская обл., городской округ Подольск, п.Кузнечики, ул.Октябрьский мост, д.8а
5. ИНН 5074114756
6. КПП 507401001
7. Ф.И.О. руководителя Белевцев Александр Рудольфович
8. Адрес электронной почты myr_rsp@mail.ru, oao_rsp@mail.ru
9. Контактный телефон 8 (4967) 65-82-64
10. Факс 8 (4967) 65-74-00

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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

ОАО "РСП"

(наименование сетевой организации)

на 2018 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С ₁ Стандартизированная тарифная ставка 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 Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	251,26	251,26
С _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	75,38	75,38
С _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	97,99	97,99

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C _{1,3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	17,59	17,59
C _{1,4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	60,30	60,30
C _{2,i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км 0,4кВ 1-20кВ	236057,19 748048,79	236057,19 748048,79
C _{3,i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км 0,4кВ 1-20кВ	538398,41 433224,10	538398,41 433224,10

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
$C_{4,i}$ * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i -м уровне напряжения	рублей/кВт	1611,68	1611,68

* Ставки платы $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ и $C_{4,i}$ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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	1123470	14904,67	75,38
по временной схеме	1123470	14904,67	75,38
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
НН строительство воздушных	28068855	1059,33	26496,80
СН2 линий	1076351	660,50	1629,60
НН строительство кабельных	3571199	538,67	6629,66
СН2 линий	4062187	1105,33	3675,09
строительство пунктов секционирования			
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	14876877	1291	11523,53

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
по постоянной схеме	1460510	14904,67	97,99
по временной схеме	1460510	14904,67	97,99
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
по постоянной схеме	262140	14904,67	17,59
по временной схеме	262140	14904,67	17,59
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	898770	14904,67	60,30
по временной схеме	898770	14904,67	60,30

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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	3744,90	3744,90
в том числе:		
вспомогательные материалы	44,96	44,96
энергия на хозяйственные нужды	79,47	79,47
оплата труда	2668,39	2668,39
отчисления на страховые взносы	811,19	811,19
прочие расходы - всего	140,89	140,89
из них:		
работы и услуги производственного характера		
палог и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
работы и услуги непроизводственного характера - всего	140,89	140,89
в том числе:		
услуги связи	33,90	33,9
расходы на охрану и пожарную безопасность	7,26	7,26
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
плата за аренду имущества		

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
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)	99,73	99,73
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	20192,74	
3. Выпадающие доходы (экономия средств)		
Итого (размер необходимой валовой выручки)	23937,64	3744,90

Приложение № 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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	44630,65	3873
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

Приложение № 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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	10713,59	3,300	1616
1 - 20 кВ	12183,96	4,664	3316
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	84205,64	91,232	3178
1 - 20 кВ (2 года)	2149,78	0,735	1321
35 кВ			

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
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 № 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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	988			13349		
в том числе льготная категория *	968			13106		
2. От 15 до 150 кВт - всего	54			1710,5		
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	8			2529,3		
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 № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

ОАО «РСП» (Москва) на 2017 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование ОАО «Ремонтно-строительное предприятие»
2. Сокращенное наименование ОАО «РСП»
3. Место нахождения Московская обл., п.Кузнечики, ул.Октябрьский мост, д.8а
4. Адрес юридического лица 142133, Московская обл., городской округ Подольск, п.Кузнечики, ул.Октябрьский мост, д.8а
5. ИНН 5074114756
6. КПП 507401001
7. Ф.И.О. руководителя Белевцев Александр Рудольфович
8. Адрес электронной почты myr_rsp@mail.ru, oao_rsp@mail.ru
9. Контактный телефон 8 (4967) 65-82-64
10. Факс 8 (4967) 65-74-00

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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 ОАО "РСП"
(наименование сетевой организации)
на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С ₁ Стандартизированная тарифная ставка 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 Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	391,42	391,42
С _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	129,17	129,17
С _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	152,65	152,65

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км		
C _{1.4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	109,60	109,60
C _{2,i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км 0,4кВ 1-20кВ	256485,40 268303,51	256485,40 268303,51
C _{3,i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км 0,4кВ 1-20кВ	407664,35 453421,46	407664,35 453421,46

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
$C_{4,i}$ * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i -м уровне напряжения	рублей/кВт	1776,19	1776,19

* Ставки платы $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ и $C_{4,i}$ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

**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	1184950	9173,67	129,17
по временной схеме	1184950	9173,67	129,17
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
НН строительство воздушных	23878040	888,2	26883,63
СН2 линий	810625	224	3618,86
НН строительство кабельных	3531050	504,67	6996,75
СН2 линий	3071114	740,67	4146,4
строительство пунктов секционирования			
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	12204703	1009	12095,84

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
по постоянной схеме	1400400	9173,67	152,65
по временной схеме	1400400	9173,67	152,65
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	1005410	9173,67	106,77
по временной схеме	1005410	9173,67	106,77

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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	3590,76	3590,76
в том числе:		
вспомогательные материалы	12,4	12,4
энергия на хозяйственные нужды	16,52	16,52
оплата труда	2708,14	2708,14
отчисления на страховые взносы	823,27	823,27
прочие расходы - всего	30,43	30,43
из них:		
работы и услуги производственного характера		
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
работы и услуги непроизводственного характера - всего	30,43	30,43
в том числе:		
услуги связи	11,66	11,66
расходы на охрану и пожарную безопасность	2,41	2,41
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	9,04	9,04
плата за аренду имущества		

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
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)	7,33	7,33
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	56162,02	6146,65
3. Выпадающие доходы (экономия средств)		
Итого (размер необходимой валовой выручки)	59752,78	9737,41

Приложение № 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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	36614,1	3027
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

Приложение № 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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	10593,15	4,527	1514
1 - 20 кВ	9210,74	3,539	2222
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	71633,16	74,876	2664,6
1 - 20 кВ	1620,25	1,619	448
35 кВ			

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
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 № 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

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	1144			9831		
в том числе льготная категория *	1144			9831		
2. От 15 до 150 кВт - всего	1			60		
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	1			800		
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 № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ОАО «РСП» (Москва) на 2016 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование ОАО «Ремонтно-строительное предприятие»
2. Сокращенное наименование ОАО «РСП»
3. Место нахождения Московская обл., п.Кузнечики, ул.Октябрьский мост, д.8а
4. Адрес юридического лица 142133, Московская обл., п.Кузнечики, ул.Октябрьский мост, д.8а
5. ИНН 5074114756
6. КПП 507401001
7. Ф.И.О. руководителя Белевцев Александр Рудольфович
8. Адрес электронной почты myr_rsp@mail.ru, oao_rsp@mail.ru
9. Контактный телефон 8 (4967) 65-82-64
10. Факс 8 (4967) 65-74-00

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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

ОАО "РСП"

(наименование сетевой организации)

на 2016 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка 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 Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	415,33	415,33
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	137,06	137,06
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	161,98	161,98

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C _{1,3}	рублей/км		
C _{1,4}	рублей/кВт	116,29	116,29
C _{2,i} *	рублей/км 0,4кВ 1-20кВ	272508.01 683670,37	272508.01 683670.37
C _{3,i} *	рублей/км 0,4кВ 1-20кВ	333229.10 415381.51	333229.10 415381.51

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
$C_{4,i}$ *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам. на i -м уровне напряжения	рублей/кВт	909,25	909,25

* Ставки платы $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ и $C_{4,i}$ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

**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	1054810	7696	137,06
по временной схеме	1054810	7696	137,06
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
НН строительство воздушных	18399420	710,53	25895,34
СН2 линий	1277620	324,47	3937,55
НН строительство кабельных	2219830	497,13	4465,30
СН2 линий	4563780	1053,00	4334,07
строительство пунктов секционирования			
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	7257520	1220,47	5946,50

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
по постоянной схеме	1246590	7696	161,98
по временной схеме	1246590	7696	161,98
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	894990	7696	116,29
по временной схеме	894990	7696	116,29

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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	3196,39	3196,39
в том числе:		
вспомогательные материалы	61,6	61,6
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	2382,97	2382,97
отчисления на страховые взносы	724,42	724,42
прочие расходы - всего	27,9	27,9
из них:		
работы и услуги производственного характера		
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
работы и услуги непроизводственного характера - всего	27,9	27,9
в том числе:		
услуги связи		
расходы на охрану и пожарную безопасность		
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
плата за аренду имущества		

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
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)	27,9	27,9
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	46514,16	21178,25
3. Выпадающие доходы (экономия средств)		
Итого (размер необходимой валовой выручки)	49710,55	24374,64

Приложение № 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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	40572.96	3661.4
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

Приложение № 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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	9026,23	4,916	1491,4
1 - 20 кВ	16378,31	7,156	3159
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	55211,9	56,594	2131,6
1 - 20 кВ	3830,4	1,565	973,4
35 кВ			

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
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 № 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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 *	538			6556		
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **	2			270		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	2			870		
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.

**Открытое Акционерное Общество
«Ремонтно-строительное предприятие»**

Адрес: 142133, Московская область, Подольский район, п. Кузнечики, ул. Октябрьский мост, д.8а
тел: 8(4967) 65-82-64, 65-82-55, факс 65-74-00, электр.почта: tur_rsp@mail.ru
ИНН 5074114756 КПП 507401001 р.с.40702810900001206744 в ЗАО «Промсбербанк» г. Подольск
БИК 044695151 кор.счет 30101810700000000151

№ 2447
«9» октября 2014 года

На Ваш исх.№ РЭК/ЭК-5036/14 от 19.09.2014 г.

Председателю РЭК г.Москвы
Гребцову П.В.

Уважаемый Павел Владимирович!

Территориальная сетевая организация Открытое акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие» представляет информацию по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РСП» на 2015 год в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (приказ ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-У/1).

Приложение: по тексту на 91-ом листе, согласно описи.

Генеральный директор



А.Р. Белевцев

Исп.Соя А.А.
тел. 8(4967)65-82-64

ООО "ОлимпТелеком"
ЭКСПЕДИЦИЯ
снят 31 10 14
М.И.С.Е.В.Т.С.Е.В. 9

Стоимость мероприятий,
осуществляемых ОАО "РСП" при технологическом присоединении (руб. / кВт)

№ п.п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)		
		Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	407 301	1 452	280,51
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий, всего, в т.ч.:			
	- 10 (6) кВ	2 037 564	123	16 565,56
	- 0,4 кВ	12 639 489	359	35 207,49
3.2.	строительство кабельных линий, всего, в т.ч.:			
	- 10 (6) кВ	3 753 037	472	7 951,35
	- 0,4 кВ	3 009 180	498	6 042,53
3.3.	строительство пунктов секционирования			
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	8 590 076	1 452	5 916,03
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	481 396	1 452	331,54
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			
6	Фактические действия по применению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	345 605	1 452	238,02

Генеральный директор ОАО "РСП"



А. Р. Белевцев