

Информация о качестве обслуживания потребителей услуг за 2020 год

Сосногорский ГПЗ ООО "Газпром переработка"

Республика Коми

1. Общая информация о сетевой организации

1.1. Количество потребителей услуг сетевой организации

N	Тип потребителей услуг, уровни напряжения, категории надежности электроснабжения		Кол-во потребителей, годы		
			2019	2020	Динамика изменения показателя %
1	2		3	4	5
1	Юридические лица		9	9	0
1.1	СН1 (35 - 60 кВ)	1 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
1.2	СН2 (1 - 20 кВ)	1 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
		2 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
		3 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
1.3	НН (до 1 кВ)	1 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
		2 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
		3 КАТЕГОРИЯ	9	9	0
2	Физические лица		2	0	0
2.1	СН2 (1 - 20 кВ)	1 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
		2 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
		3 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
2.2	НН (до 1 кВ)	1 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
		2 КАТЕГОРИЯ	0	0	0
		3 КАТЕГОРИЯ	2	0	0
2.3	ПОТРЕБИТЕЛЕЙ		11	9	-18

в т.ч.

количество потребителей услуг сетевой организации

		количество потребителей услуг сетевой организации, в т.ч.	юридические лица	физические лица
2.	Республика Коми	9	9	0
2.1.	г. Сосногорск	8	8	0
	уровень напряжения			
	ВН	0	0	0
	СН1	0	0	0
	СН2	0	0	0
	НН	8	8	0
2.2.	г. Ухта	1	1	0
	уровень напряжения			
	ВН	0	0	0
	СН1	0	0	0
	СН2	0	0	0
	НН	1	1	0

1.2. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии за 2020 год

N		кол-во потребителей, годы		
		2019	2020	Динамика изменения показателя %
1	2	3	4	5
1	Республика Коми	15	12	-20
	оборудованные приборами учета	0	0	0
	вводные устройства в МКД	0	0	0
	бесхозные объекты	0	0	0
	приборы учета с ДСД	15	12	-20
	в т.ч.	0	0	0

		количество точек поставки, в т.ч.	юридические лица	физические лица
1.	Республика Коми	12	12	0
	оборудованные приборами учета	0	0	0
	вводные устройства в МКД	0	0	0
	бесхозные объекты	0	0	0
	приборы учета с ДСД	12	12	0
	в т.ч.	0		
1.1.	г. Сосногорск	11	11	0
	оборудованные приборами учета	0	0	0
	вводные устройства в МКД	0	0	0
	бесхозные объекты	0	0	0
	приборы учета с ДСД	11	11	0
1.2.	г. Ухта	1	1	0
	оборудованные приборами учета	0	0	0
	вводные устройства в МКД	0	0	0
	бесхозные объекты	0	0	0
	приборы учета с ДСД	1	1	0

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства

N	Объекты электросетевого хозяйства	Значение показателя, годы		
		2019	2020	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5
1	Количество ЦРП 10кВ	0	0	0,0
1.1.	ВН (110 кВ и выше)	0	0	
1.2.	СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	
1.3.	СН2 (1 - 20 кВ)	0	0	
1.4.	НН (до 1 кВ)	0	0	
2	Количество подстанций 6(10) кВ	22	22	0,0
2.1.	ВН (110 кВ и выше)	1	1	0,0
2.2.	СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	
2.3.	СН2 (1 - 20 кВ)	21	21	0,0
2.4.	НН (до 1 кВ)	0	0	
3	Длина ВЛ 35 кВ, км	0	0	0,0
3.1.	ВН (110 кВ и выше)	0	0	
3.2.	СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	
3.3.	СН2 (1 - 20 кВ)	0	0	
3.4.	НН (до 1 кВ)	0	0	
4	Длина ВЛ 6(10) кВ, км	0,25	0,25	0,0
4.1.	ВН (110 кВ и выше)	0	0	
4.2.	СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	
4.3.	СН2 (1 - 20 кВ)	0,25	0,25	0,0
4.4.	НН (до 1 кВ)	-	-	
5	Длина ВЛ 0,4 кВ, км	9,231	9,231	0,0
5.1.	ВН (110 кВ и выше)	-	-	
5.2.	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	
5.3.	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	
5.4.	НН (до 1 кВ)	9,231	9,231	0,0
6	Длина КЛ 6(10) кВ, км	54,452	54,452	0,0
6.1.	ВН (110 кВ и выше)	0	0	
6.2.	СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	
6.3.	СН2 (1 - 20 кВ)	54,452	54,452	0,0
6.4.	НН (до 1 кВ)	-	-	
7	Длина КЛ 0,4 кВ, км	406,3	406,3	0,0
7.1.	ВН (110 кВ и выше)	-	-	
7.2.	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	
7.3.	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	
7.4.	НН (до 1 кВ)	406,3	406,3	0,0

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации

	2019		2020	
	Износ оборудования, %		Износ оборудования, %	
	Линий электропередачи	Оборудования ПС	Линий электропередачи	Оборудования ПС
Республика Коми	74,05	70,6	74,75	71,1
ВН (110 кВ и выше)	0	0	0	0
СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	0	0
СН2 (1 - 20 кВ)	75,9	70,6	76,6	71,1
НН (до 1 кВ)	72,2	0	72,9	0

2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2019	2020	Динамика изменения показателя %
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П SAIDI)	0,0000	0,0000	0
1	ВН (110 кВ и выше)	0,0000	0,0000	0
1.1	СН1 (35 - 60 кВ)	0,0000	0,0000	0
1.2	СН2 (1 - 20 кВ)	0,0000	0,0000	0
1.3	НН (до 1 кВ)	0,0000	0,0000	0
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (П SAIFI)	0,0000	0,0000	0
2.1	ВН (110 кВ и выше)	0,0000	0,0000	0
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0,0000	0,0000	0
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,0000	0,0000	0
2.4	НН (до 1 кВ)	0,0000	0,0000	0
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (П SAIDI, план)	0,0000	0,0000	0
3.1	ВН (110 кВ и выше)	0,0000	0,0000	0
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0,0000	0,0000	0
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,0000	0,0000	0
3.4	НН (до 1 кВ)	0,0000	0,0000	0
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (П SAIFI, план)	0,0000	0,0000	0

4.1	ВН (110 кВ и выше)	0,0000	0,0000	0
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0,0000	0,0000	0
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,0000	0,0000	0
4.4	НН (до 1 кВ)	0,0000	0,0000	0
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0,0000	0,0000	0
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0,0000	0,0000	0

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде, заполняется в произвольной форме

1. Контроль качества электроэнергии
2. Замена оборудования в ТП № 655

3.1. Информация о наличии невостробованной мощности

1. Сведения о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности

Наименование центра питания (трансформаторной подстанции)	Текущий объем свободной мощности, кВА
ООО "Газпром переработка" (Сосногорский ГПЗ)	
ТП № 612 (г. Сосногорск)	204
ТП № 693 (г. Сосногорск)	70
ТП № 644 (г. Сосногорск)	0 (Отсутствует возможность присоединения)
ТП № 643А (г. Сосногорск)	550
КТП № 685 (г. Сосногорск)	0 (В консервации)
ТП № 655 (г. Сосногорск)	500
ТП № 675 (г. Сосногорск)	0 (Отсутствует возможность присоединения)
ТП № 646 (г. Сосногорск)	120
ТП № 699 (г. Сосногорск)	300
ТП № 3 (г. Сосногорск)	400
ТП № 694 (г. Сосногорск)	70
ТП № 613А (г. Сосногорск)	0 (Отсутствует возможность присоединения)
ТП № 6 (г. Сосногорск)	0 (Выведен из работы)
ТП № 613 (г. Сосногорск)	204
ТП № 611 (г. Сосногорск)	0 (Отсутствует возможность присоединения)
ТП № 18 (г. Сосногорск)	0 (Выведен из работы)
ТП "Skoda" (г. Сосногорск)	430
ТП № 6 (г. Ухта)	104
ТП № 7 (г. Ухта)	254
КТП № 5 (г. Ухта)	0 (Отсутствует возможность присоединения)

3.2. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде, заполняется в произвольной форме

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации (не заполняется, в случае наличия на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет интерактивного инструмента, который позволяет автоматически рассчитывать стоимость технологического присоединения при вводе параметров, предусмотренных настоящим пунктом) в 2020 году

Плата для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям

№ п/п	Категория заявителей	Плата за присоединение, руб.
1.	Физическое лицо, подающее заявку на технологическое присоединение	550 (с НДС)
2.	Юридическое лицо, не являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, подающее заявку на технологическое присоединение	550 (при применении упрощенной системы налогообложения)
3.	Юридическое лицо, являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, подающее заявку на технологическое присоединение	550 (с НДС)

Примечания:

1. В соответствии с пунктом 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Стандартизированные тарифные ставки C_1
для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми

N	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (без	
			Потребители* за исключением указанных в графе 5	Потребители с применением временной схемы электроснабжения**
1	2	3	4	5
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	руб. на одно ТП	14 144,51	14 144,51
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. на одно ТП	13 497,15	13 497,15
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. на одно ТП	647,36	647,36

* Потребители с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и потребители с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

** В том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_8$
для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территории городских населенных пунктов Республики Коми*

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Уровень напряжения, кВ	Критерии дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ			Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС), руб./км		
				Материал опоры (деревянные, железобетонные (1), металлические (2))	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолир-й (k = 2))		1 цепь на опоре		2 цепи на опоре
С ₂ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линии									
1.1	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1		1 655 633,68		-
1.2	Сечение провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2		620 297,25		-
1.3	Сечение провода от 70 до 95 кв.мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1		1 738 822,65		-
1.4	Сечение провода от 70 до 95 кв.мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2		1 392 162,30		-
1.5	Сечение провода от 120 до 185 кв.мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1		2 951 447,12		-
1.6	Сечение провода до 50 кв.мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	2		1 988 216,88		-
1.7	Сечение провода от 70 до 95 кв.мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	1		4 429 890,99		-
1.8	Сечение провода от 120 до 185 кв.мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	1		3 728 657,11		-
1.9	Сечение провода от 120 до 185 кв.мм включительно	руб./км	35 кВ	2	2		8 274 225,07		9 386 201,06
1.10	Сечение провода от 70 до 95 кв.мм включительно	руб./км	110 кВ	2	2		-		9 872 793,53
1.11	Сечение провода от 120 до 185 кв.мм включительно	руб./км	110 кВ	2	2		-		11 100 914,46
1.12	Сечение провода 240 кв.мм	руб./км	110 кВ	2	2		-		12 571 175,17
1.13	Сечение провода до 50 кв.мм включительно	руб./км	6(10) кВ	1	1		1 769 707,05		-
С ₃ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий									
		руб./км	Уровень напряжения, кВ	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))	Одножильные (κ = 1) и многожильные (κ = 2)	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцияй (1 = 1), бумажной изоляцией (1 = 2)	Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС), руб./км		
							1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе	4 кабеля по трассе
2.1	Сечение провода до 50 кв.мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1	2	1 397 920,68		-
2.2	Сечение провода до 50 кв.мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	2 368 668,73	3 438 120,14	-

2.3	Сечение провода до 50 кв.мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6	2	1	5 188 362,26	-	-
2.4	Сечение провода от 70 до 95 кв.мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	1		2 747 118,28	-	-
2.5	Сечение провода от 70 до 95 кв.мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	2 461 770,48	6 876 532,08	8 945 705,55
2.6	Сечение провода от 70 до 95 кв.мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6	2	1	7 933 378,24	-	-
2.7	Сечение провода от 120 до 185 кв.мм включительно	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	2 310 935,22	4 050 998,31	9 154 452,87
2.8	Сечение провода от 120 до 185 кв.мм включительно	руб./км	0,4 кВ	6	2	1	5 877 289,63	13 839 535,81	-
2.9	Сечение провода 240 кв.мм	руб./км	0,4 кВ	1	2	1	2 618 566,58	4 110 241,58	-
2.10	Сечение провода 240 кв.мм	руб./км	0,4 кВ	6	2	1	6 209 853,05	16 085 914,20	-
2.11	Сечение провода до 50 кв.мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	2		2 339 249,99	-	-
2.12	Сечение провода от 70 до 95 кв.мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	2	1	2 907 942,02	-	-
2.13	Сечение провода от 120 до 185 кв.мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	1	1	4 394 500,24	6 391 840,18	-
2.14	Сечение провода от 120 до 185 кв.мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	1	2	1	5 029 308,25	4 630 889,36	-
2.15	Сечение провода от 120 до 185 кв.мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	6	1	1	6 571 044,65	-	-
2.16	Сечение провода от 120 до 185 кв.мм включительно	руб./км	6 (10) кВ	6	2	1	4 812 760,40	-	-
2.17	Сечение провода 240 кв.мм	руб./км	6 (10) кВ	1	2	1	13 970 374,14	-	-
С ₄ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Реклоузеры (j = 1), распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)		Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС), руб. за 1 шт.		
3.1	Строительство пунктов секционирования	руб. за шт.	6 (10) кВ	1	3		31 228,44		
С ₅ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)		Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС), руб./кВт			
						столбового (мачтового)	киоскового типа	блочного типа	
4.1	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 25 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ		1	24 760,97	-	-	
4.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 40 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ		1	9 259,36	7 018,41	-	
4.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 100 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ		1	1 999,31	5 723,75	-	

4.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 160 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ		1	4 457,83	-	-
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 250 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ		1	-	2 663,63	
4.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 400 кВА	руб./кВт	6-10 кВ		1	-	2 963,64	-
4.7	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 250 кВА	руб./кВт	6-10 кВ		2	-	-	9 870,73
4.8	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 400 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ		2	-	4 760,53	5 954,45
4.9	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 630 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ		2	-	4 484,63	10 189,02
4.10	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 1000 КВА	руб./кВт	6 (10) кВ		2	-	-	4 870,25
С ₇ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ		ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)	Стандартизированные тарифные ставки <*> (без НДС) руб./кВт		
5.1	Строительство ПС 110 кВ	руб./кВт	110 кВ		2	11 424,89		
С ₈ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)	Прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)	Стандартизированные тарифные ставки <*> (без НДС) руб. за точку учета		
6.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	0,4 и ниже	1	1	17 439		
6.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	0,4 и ниже	2	1	29 895		
6.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с измерительными трансформаторами тока	руб. за точку учета	0,4 и ниже	2	2	33 632		
6.4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	1 - 20	2	1	336 071		
6.5	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	1 - 20	2	3	336 071		

* - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2016 - 2018 годов, и расходах, планируемых на 2020 год, на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ставка С6), в связи с чем значения ставок С6 отсутствуют.

** - для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.

Тарифные ставки С₁

для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми, за единицу максимальной мощности

N	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (без	
			Потребители* за исключением указанных в графе 5	Потребители с применением временной схемы электроснабжения**
1	2	3	4	5
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	руб./кВт	784,74	784,74
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	748,82	748,82
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	35,92	35,92

* Потребители с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и потребители с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

** В том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Тарифные ставки C₂, C₃, C₄, C₅, C₆

для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территории городских населенных пунктов Республики Коми, за единицу максимальной мощности *

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Уровень напряжения кВ	Критерии дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ		Тарифные ставки** (без НДС), руб./кВт	
				Материал опоры (деревянные, железобетонные (1), металлические (2))	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолир-й (k = 2))	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре
1.1	Сечение провода до 50 кв.мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	13 292,75	-
1.2	Сечение провода до 50 кв.мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	7118,17	-
1.3	Сечение провода от 70 до 95 кв.мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	12 811,44	-
1.4	Сечение провода от 120 до 185 кв.мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	11 079,09	-

1.5	Сечение провода от 70 до 95 кв.мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	I		2 382,18	-	
1.6	Сечение провода от 120 до 185 кв.мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	1		779,63	-	
С ₃ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./кВт		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (J = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1 = 1), бумажной изоляцией (1 = 2)	Тарифные ставки** (без НДС), руб./кВт		
							1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе	4 кабеля по трассе
2.1	Сечение провода до 50 кв.мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1	8 743,46	2 529,26	-
2.2	Сечение провода до 50 кв.мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6	2	2	2 927,51	-	-
2.3	Сечение провода от 70 до 95 кв.мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	1	2	1 894,56	-	-
2.4	Сечение провода от 70 до 95 кв.мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1	4 299,97	1 501,38	1 837,06
2.5	Сечение провода от 70 до 95 кв.мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6	2	1	5 608,38	-	-
2.6	Сечение провода от 120 до 185 кв.мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1	2 241,51	2 518,83	2 132,86
2.7	Сечение провода от 120 до 185 кв.мм включительно	руб./кВт	0,4 кВ	6	2	1	2 429,87	1 698,49	-
2.8	Сечение провода 240 кв.мм	руб./кВт	0,4 кВ	1	2	1	1 163,47	3 301,55	-
2.9	Сечение провода 240 кв.мм	руб./кВт	0,4 кВ	6	2	1	1 530,51	1 462,36	-
2.10	Сечение провода до 50 кв.мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	2	2	2 850,96	-	-
2.11	Сечение провода от 120 до 185 кв.мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	1	1		3 970,69	-
2.12	Сечение провода от 120 до 185 кв.мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	1	2	1	6 589,67	11 821,44	-
2.13	Сечение провода от 120 до 185 кв.мм включительно	руб./кВт	6 (10) кВ	6	2	1	2 423,05	-	-
С ₄ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Реклоузеры (j = 1), распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)		Тарифные ставки** (без НДС), руб./кВт		
							780,71		
3.1	Строительство пунктов секционирования	руб./кВт	6 (10) кВ	1	3		780,71		

С ₅ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжении до 35 кВ, руб./кВт		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	Тарифные ставки** (без НДС), руб./кВт		
					столбового (мачтового) типа	киоскового типа	блочного типа
4.1	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 25 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	24 760,97	-	-
4.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 40 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	9 259,36	7 018,41	-
4.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 100 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	1 999,31	5 723,75	-
4.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 160 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	4 457,83	-	-
4.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 250 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	-	2 663,63	-
4.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 400 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	1	-	2 963,64	-
4.7	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 250 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	-	-	9 870,73
4.8	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 400 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	-	4 760,53	5 954,45
4.9	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 630 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	-	4 484,63	10 189,02
4.10	Строительство ТП с трансформаторной мощностью 1000 кВА	руб./кВт	6 (10) кВ	2	-	-	4 870,25
С ₇ - тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ		ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)	Тарифные ставки** (без НДС), руб./кВт	
5.1	Строительство ПС 110 кВ	руб./кВт	110 кВ		2	11 424,89	

* - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2016 - 2018 годов и расходах, планируемых на 2020 год, на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ставка С6), в связи с чем значения ставок С6 отсутствуют.

** - для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей

N	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде	Среднее время на обслуживание потребителя, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин.	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии названия организаций)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Отдел главного энергетика (Сосногорский ГПЗ ООО "Газпром переработка")	кабинет	169500, г. Сосногорск, ул. Энергетиков, д. 15, здание заводоуправления	(82149)56049, sgpz@sgpz.gpp.gazprom.ru	08-17	Передача электроэнергии	0	0	0	нет

**4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей
посредством телефонной связи**

N	Наименование	Единица измерения	
1	<p>Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей:</p> <p>Номер телефона по вопросам энергоснабжения:</p> <p>Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:</p>	номер телефона	(82149)56049
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	0
2.1.	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	0
2.2.	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	0
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	минут	0
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	минут	0

4.4. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с пунктом 4.1 Информации о качестве обслуживания потребителей услуг

4.5. Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций

4.6. Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств в соответствии с Федеральным законом от 12.01.1995 № 5-ФЗ "О ветеранах" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 2, ст. 161; № 19, ст. 2023; 2001, № 1, ст. 2; № 33, ст. 3427; № 53, ст. 5030; 2002, № 30, ст. 3033; № 48, ст. 4743; № 52, ст. 5132; 2003, № 19, ст. 1750; 2004, № 19, ст. 1837; № 25, ст. 2480; № 27, ст. 2711; № 35, ст. 3607; № 52, ст. 5038; 2005, № 1, ст. 25; № 19, ст. 1748; № 52, ст. 5576; 2007, № 43, ст. 5084; 2008, № 9, ст. 817; № 29, ст. 3410; № 30, ст. 3609; № 40, ст. 4501; № 52, ст. 6224; 2009, № 18, ст. 2152; № 26, ст. 3133; № 29, ст. 3623; № 30, ст. 3739; № 51, ст. 6148; № 52, ст. 6403; 2010, № 19, ст. 2287; № 27, ст. 3433; № 30, ст. 3991; № 31, ст. 4206; № 50, ст. 6609; 2011, № 45, ст. 6337; № 47, ст. 6608; 2012, № 43, ст. 5782; 2013, № 14, ст. 1654; № 19, ст. 2331; № 27, ст. 3477; № 48, ст. 6165; 2014, № 23, ст. 2930; № 26, ст. 3406; № 52, ст. 7537; 2015, № 14, ст. 2008), матери-одиночки, участники ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан в соответствии с Законом Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС" (Ведомости Съезда народных депутатов РСФСР и Верховного Совета РСФСР, 1991, № 21, ст. 699; Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, № 32, ст. 1861; Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 48, ст. 4561; 1996, № 51, ст. 5680; 1997, № 47, ст. 5341; 1998, № 48, ст. 5850; 1999, № 16, ст. 1937; № 28, ст. 3460; 2000, № 33, ст. 3348; 2001, № 1, ст. 2; № 7, ст. 610; № 33, ст. 3413; 2002, № 30, ст. 3033; № 50, ст. 4929; № 53, ст. 5030; 2002, № 52, ст. 5132; 2003, № 43, ст. 4108; № 52, ст. 5038; 2004, № 18, ст. 1689; № 35, ст. 3607; 2006, № 6, ст. 637; № 30, ст. 3288; № 50, ст. 5285; 2007, № 46, ст. 5554; 2008, № 9, ст. 817; № 29, ст. 3410; № 30, ст. 3616; № 52, ст. 6224; № 52, ст. 6236; 2009, № 18, ст. 2152; № 30, ст. 3739; 2011, № 23, ст. 3270; № 29, ст. 4297; № 47, ст. 6608; № 49, ст. 7024; 2012, № 26, ст. 3446; № 53, ст. 7654; 2013, № 19, ст. 2331; № 27, ст. 3443; № 27, ст. 3446; № 27, ст. 3477; № 51, ст. 6693; 2014, № 26, ст. 3406; № 30, ст. 4217; № 40, ст. 5322; № 52, ст. 7539; 2015, № 14, ст. 2008)

4.7. Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций

4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей.

