

### 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 ГТЗ)	
ТП-11 "УКПГ-1"	100
ТП-БВД "УКПГ-1"	160
КТП-2 "УКПГ-2"	140
КТП-1 "УКПГ-2"	260
ТП-БВД "УКПГ-4"	135
ТП-Котельная "УКПГ-4"	135
КТПН-Котельная Т1 "УКПГ-8"	135
КТПН-Котельная Т2 "УКПГ-8"	135
ТП-БВД Т-1 "УКПГ-8"	140
ТП-БВД Т-2 "УКПГ-8"	120
ТП-электростанция "Вуктыл-1"	300
ТП-БВД "Вуктыл-1"	300
ТП№4 "Вуктыл-1"	600
ТП-240 АТП	5
ТП "База Яки-ЯК" УКПГ "Левобережье"	50
ТП Нефтебаза	5
ТП-"водная скважина" левый берег	3
ТП№8 г. Вуктыл	3
ТП-57 "2 микрорайон"	5
ТП-191 "2 микрорайон"	3
ТП-112 "Промбаза"	7
ТП-2 "РСУ"	30
КТП-605 УПТОиК г. Сосногорск	200
ВЛ-35кВ №29,30 ПС110/35/6кВ "Вуктыл-2"	600

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)**

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 заявителем, 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 необходимо заявителем к классу 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 садовых домов, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (паражю-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 (погребя, 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 объединений 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 электрическим сетям ООО "Газпром добыча Краснодар" на территории Республики Коми**

Ставки в ценах периода регулирования (без учета НДС)

№	Наименование мероприятия	единицы измерения	Потребители за исключением указанных в графе 5		Потребители с применением временной схемы электроснабжения <sup>2</sup>
			4	5	
1	2	3			
C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии	руб./кВт	506,34	506,34	
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	243,04	243,04	
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверу сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	91,14	91,14	
C <sub>1.3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	руб./кВт	10,13	10,13	
C <sub>1.4</sub>	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")	руб./кВт	162,03	162,03	

<sup>1</sup> 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 (за исключением потребителей, в отношении которых в установленном порядке применяется плата за технологическое присоединение в размере 550 руб. с учетом НДС).

<sup>2</sup> В том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения мощности).

#### Стандартизированные тарифные ставки С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub> для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Газпром добыча Краснодар" на территории Республики Коми

С <sub>2</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*	Уровень напряжения кВ	Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./км	
		Для потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	Для потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт
Строительство воздушных линий	0,4	85 678,27	171 356,54
Строительство воздушных линий	6(10)	98 536,60	197 073,21
С <sub>3</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*			
Строительство кабельных линий	0,4	40 640,90	81 281,80
Строительство кабельных линий	6(10)	88 277,02	176 554,05
		Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./кВт*	
С <sub>4</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*	Максимальная мощность ТП, кВт	Для потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	Для потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт
Строительство пунктов секционирования (реклоучефов)	до 35 кВ	883,24	1 766,49
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	до 35 кВ	1 285,46	2 570,93

Примечание \* - по Республике Коми в ценах 2001 года.

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Газпром добыча Краснодар" энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с применением постоянной схемы электроснабжения, а также с применением временной схемы электроснабжения, 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)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по	Объем максимальной	Ставки для расчета
		каждому мероприятию руб., без НДС	мощности кВт	платы по каждому мероприятию руб./кВт
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	50 634,00	100	506,34
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	24 304,32	100	243,04
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий			
3.1	Строительство воздушных линий			
3.2	Строительство кабельных линий			
3.3	Строительство пунктов секционирования			
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	9 114,12	100	91,14
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	1 012,68	100	10,13
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	16 202,88	100	162,03

Ставки по мероприятиям "последней мили" приведены в приложении № 4

Стоимость мероприятий, связанных со строительством "последней мили", осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ООО "Газпром добыча Краснодар"

Строительство воздушных линий	Уровень напряжения, кВ	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям "последней мили" энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, руб./кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям "последней мили" энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт, руб./кВт
Строительство воздушных линий	0,4	2 581,86	5 163,73
Строительство воздушных линий	6(10)		
Строительство кабельных линий	0,4	892,91	1 785,83
Строительство кабельных линий	6(10)		

Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"

Максимальная мощность, кВт

Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ

Строительство пунктов секционирования (реж.узелов)	свыше 15кВ	7 207,27	14 414,55
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	свыше 15кВ	10 489,40	20 978,80