

ООО «Газпром переработка» доводит информацию о стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Газпром переработка" на территории Республики Коми, утвержденных приказом Службы Республики Коми по тарифам от 23 декабря 2015 г. N 84/7.

Информация о стандартизированных тарифных ставки С1
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО
"Газпром переработка" на территории Республики Коми

N	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (без учета НДС)	
			потребитель и 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	руб./кВт	522,09	522,09
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	250,60	250,60
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	93,98	93,98
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	руб./кВт	10,44	10,44
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")	руб./кВт	167,07	167,07

Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО
"Газпром переработка" на территории Республики Коми

С ₂ - 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	
		Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./км	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 ₃ - 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
С ₄ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:	Максимальная мощность ТП, кВт	Стандартизированные тарифные ставки (без НДС) руб./кВт	
		Для потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	Для потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт
Строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	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 переработка" 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 точкепри соединения мощности)

N п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию	Объем максимальной мощности	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
		руб., без НДС	кВт	руб./кВт
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	52 208,40	100	522,08
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	25 060,32	100	250,60
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	Ставки по мероприятиям "последней мили" приведены в приложении N 4		
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"			
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	9 397,62	100	93,98
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	1 044,18	100	10,44
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	16 706,88	100	167,07

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

Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	Уровень напряжен ия 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			
Строительство воздушных линий	0,4	2 581,86	5 163,73
Строительство воздушных линий	6 (10)		
Строительство кабельных линий			
Строительство кабельных линий	0,4	892,91	1 785,83
Строительство кабельных линий	6 (10)		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	Максимальная мощность , кВт	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 пунктов секционирования (реклоузеров)	свыше 15 кВт	7 207,27	14 414,55
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	свыше 15 кВт	10 489,40	20 978,80

**Формулы платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Газпром переработка» на территории Республики Коми**

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении Заявителя:

$$C1 \times N \max = T;$$

T - размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, руб. без НДС;

C1 - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт без НДС;

N max - объем максимальной мощности, указанной в заявке, кВт.

б) если предусматриваются мероприятия по строительству воздушных линий электропередачи (ВЛ) и (или) кабельных линий электропередачи (КЛ): при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ:

$$(C1 \times N \max) + (C2i \times \text{Зизм.} \times Li) = T;$$

C2i - стандартизированная тарифная ставка на строительство 1 км воздушных линий электропередачи, руб./км без НДС;

i - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ВЛ, установленных согласно Приложению № 2;

Li - протяженность соответствующих ВЛ;

Зизм. - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Республики Коми на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета стоимости строительства воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи, трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП), рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации; при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ:

$$(C1 \times N \max) + (C3j \times \text{Зизм.} \times Lj) = T;$$

C3j - стандартизированная тарифная ставка на строительство 1 км соответствующих кабельных линий электропередачи, руб./км без НДС;

j - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству КЛ, установленных согласно Приложению № 2;

Lj - протяженность соответствующих КЛ.

в) если предусматриваются мероприятия по строительству трансформаторных подстанций ТП, распределительных пунктов (РП) на уровне напряжения ниже 35 кВ:

$$(C1 \times N \max) + (C4k \times \text{Зизм.} \times N \max) = T;$$

C4k - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, руб./кВт без НДС;

k - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ТП, РП, установленных согласно Приложению № 2.

г) если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение (**Робщ**) определяется следующим образом:

$$\text{Робщ} = P + (\text{Рист1} + \text{Рист2}),$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

Рист1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для

конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий;

Рис2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий.