

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ
СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт
ООО «Газпром переработка» в зоне деятельности Сосногорского ГПЗ
(наименование сетевой организации)**

на 2020 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 | 1 525,15 | 1 525,15 |
| C _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 469,95 | 469,95 |
| C _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | рублей/км | 376,30 | 376,30 |
| 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 | 0 | 0 |
| 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 | 678,90 | 678,90 |

| Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки | |
|--|-------------------|-------------------------------------|--------------------|
| | | по постоянной схеме | по временной схеме |
| <p>$C_{2,i}$ * 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</p> | рублей/км | 0,00 | 0,00 |
| <p>$C_{3,i}$ * 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</p> | рублей/км | 0,00 | 0,00 |
| <p>$C_{4,i}$ * 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</p> | рублей/кВт | 0,00 | 0,00 |

* 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.

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной
мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию по
ООО "Газпром переработка" в зоне деятельности Сосногорского ГПЗ

| | 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) | 0 | 0 |
| 2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 0 | 0 |
| 3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 0 | 0 |

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию по ООО "Газпром переработка"
в зоне деятельности Сосногорского ГПЗ

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

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий 2019 год по ООО "Газпром переработка" в зоне
деятельности Сосногорского ГПЗ

| Категория заявителей | Количество договоров (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | | Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей) | | |
|--|-----------------------------|---------|--------------|-----------------------------|---------|--------------|---|---------|--------------|
| | 0,4 кВ | 1—20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1—20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1—20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. До 15 кВт — всего в том числе льготная категория* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. От 8900 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. Объекты генерации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

* 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 2019 год по ООО "Газпром переработка" в зоне деятельности Сосногорского ГПЗ

| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в том числе льготная категория* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. От 15 до 150 кВт — всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в том числе льготная категория** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт — всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в том числе по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в том числе по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. От 8900 кВт — всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в том числе по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. Объекты генерации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

* 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.