

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

Общество с ограниченной ответственностью
«Ижорская энергетическая компания»

на **2020 - 2024** годы

1. Полное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»**
2. Сокращенное наименование: **ООО «ИЖЭК»**
3. Место нахождения: **196650, г. Санкт-Петербург, г. Колпино, Ижорский завод, д. 6/н.**
4. Адрес юридического лица: **196650, г. Санкт-Петербург, г. Колпино, Ижорский завод, д. 6/н.**
5. ИНН: **7817302964**
6. КПП: **781701001**
7. Ф.И.О. руководителя: **Корбатов Сергей Валерьевич**
8. Адрес электронной почты: **iec@omzglobal.com**
9. Контактный телефон: **(812) 322-80-49**
10. Факс: **(812) 322-80-49**

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

ООО "Ижорская энергетическая компания"

на _____ 2020 _____ год

| Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки | |
|--|-------------------|-------------------------------------|--------------------|
| | | по постоянной схеме | по временной схеме |
| C ₁ | рублей/кВт | 797,00 | - |
| C _{1.1} | рублей/кВт | 381,00 | - |
| C _{1.2} | рублей/км | 416,00 | - |
| C _{1.3} | рублей/км | - | - |
| C _{1.4} | рублей/кВт | - | - |
| C _{2,i} * | рублей/км | 107,00 | - |
| C _{3,i} * | рублей/км | 6326,00 | - |
| C _{4,i} * | рублей/кВт | 4484,00 | - |

* 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.

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 | 55620,60 | 435,4 | 107,35 |
| | по временной схеме | 55620,60 | 435,4 | 107,35 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": | - | - | - |
| | строительство воздушных линий | - | - | - |
| | строительство кабельных линий | - | - | - |
| | строительство пунктов секционирования | - | - | - |
| | строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | - | - | - |
| | строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | - | - | - |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: | 38199,00 | 435,4 | 61,96 |
| | по постоянной схеме по временной схеме | 38199,00 | 435,4 | 61,96 |
| 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: | 1554292,46 | 435,4 | 3025,26 |
| | по постоянной схеме по временной схеме | 1554292,46 | 435,4 | 3025,26 |

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

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 | 93,820 | 47,304 |
| | в том числе: | | |
| | вспомогательные материалы | 0,00 | 0,00 |
| | энергия на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 |
| | оплата труда | 0,00 | 0,00 |
| | отчисления на страховые взносы | 71,948 | 36,276 |
| | прочие расходы - всего | 21,872 | 11,028 |
| | из них: | 0,00 | 0,00 |
| | работы и услуги производственного характера | 0,00 | 0,00 |
| | налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций | 0,00 | 0,00 |
| | работы и услуги непроизводственного характера - всего | 0,00 | 0,00 |
| | в том числе: | 0,00 | 0,00 |
| | услуги связи | 0,00 | 0,00 |
| | расходы на охрану и пожарную безопасность | 0,00 | 0,00 |
| | расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги | 0,00 | 0,00 |
| | плата за аренду имущества | 0,00 | 0,00 |
| | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 0,00 | 0,00 |
| | внереализационные расходы - всего | 0,00 | 0,00 |
| | в том числе: | 0,00 | 0,00 |
| | расходы на услуги банков | 0,00 | 0,00 |
| | процент за пользование кредитом | 0,00 | 0,00 |
| | прочие обоснованные расходы | 0,00 | 0,00 |
| | денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | 1554,292 | 0,00 |
| 3. | Выпадающие доходы (экономия средств) | 0,00 | 0,00 |
| | Итого (размер необходимой валовой выручки) | 1648,112 | 47,304 |

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 | - | - |
| 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 | - | - | - |
| 1 - 20 кВ | - | - | - |
| 35 кВ | - | - | - |
| 2. Строительство воздушных линий электропередачи: | - | - | - |
| 0,4 кВ | - | - | - |
| 1 - 20 кВ | - | - | - |
| 35 кВ | - | - | - |

Приложение № 8
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

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| льготная категория * | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. От 15 до 150 кВт - всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| льготная категория ** | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт - всего | 1 | 1 | - | 185,4 | 250 | - | 39,42 | 1356,6 | - |
| 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 № 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 | - | - | - | - | - | - |
| в том числе | - | - | - | - | - | - |
| льготная категория * | - | - | - | - | - | - |
| 2. От 15 до 150 кВт - всего | - | - | - | - | - | - |
| в том числе | - | - | - | - | - | - |
| льготная категория ** | - | - | - | - | - | - |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт - всего | - | 1 | - | - | 400 | - |
| 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.