

Приложение № 2
к стандартам раскрытия
информации субъектами оптового и
розничных рынков электрической
энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ о расходах за
технологическое присоединение Акционерное общество
«Городские электрические сети» на 2024 год
(наименование сетевой организации)**

1. Полное наименование **Акционерное общество «Городские электрические сети»**
2. Сокращенное наименование **АО «ГЭС»**
3. Место нахождения **КБР г. Прохладный ул. Гагарина д.14**
4. Адрес юридического лица **361045, КБР г. Прохладный ул. Гагарина д.14**
5. ИНН **0716008628**
6. КПП **071601001**
7. Ф.И.О. руководителя **Генеральный директор Литвинов Роман Анатольевич**
8. Адрес электронной почты **E-mail: pges@inbox.ru**
9. Контактный телефон **(866 31) 4-54-10**
10. Факс **(866 31) 4-54-10**

**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 АО "ГЭС"
на 2023 год**

| наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки | |
|--|-------------------|-------------------------------------|--------------------|
| | | по постоянной схеме | по временной схеме |
| С1 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 | | |
| С1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 2308,6 | |
| С1.2.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителем, указанным в абзаце 6 п. 24 Методических указаний по | рублей/кВт | 224,32 | |

| | | | |
|--|-----------|---------|--|
| определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | | | |
| С1.2.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | рублей/км | 2044,44 | |

| Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки | |
|---|-------------------|-------------------------------------|--------------------|
| | | по постоянной схеме | по временной схеме |
| С1.3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | рублей/км | | |
| С1.4 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 | | |
| С2,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 (сечение провода до 50 мм ² включительно) | рублей/км | 429167,09 | |

| | | | |
|--|------------------|--|--|
| <p>С_{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> | <p>рублей/км</p> | | |
|--|------------------|--|--|

| <p>Наименование стандартизированных тарифных ставок</p> | | <p>Единица измерения</p> | <p>Стандартизированные тарифные ставки</p> | |
|---|---|--------------------------|--|---------------------------|
| | | | <p>по постоянной схеме</p> | <p>по временной схеме</p> |
| <p>С_{4,i} *</p> | <p>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> | <p>рублей/кВт</p> | | |

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении на 2024 г.**

| 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 по временной схеме | 616456,12 | 1559,2 | 374,25 |
| 2. Выдача сетевой организации уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям | 47381,04 | 1559,2 | 30,39 |
| 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 | 5579912,89 | 1559,2 | 3578,7 |

| Наименование мероприятий | Распределение необходимой валовой выручки * (рублей) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) |
|--|--|---|--|
| <p>4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:</p> <p>по постоянной схеме по временной схеме</p> | 201105,48 | 1559,2 | 128,98 |
| <p>5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:</p> <p>по постоянной схеме по временной схеме</p> | | | |
| <p>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: по постоянной схеме по временной схеме</p> | 327047,85 | 1559,2 | 209,75 |
| <p>7. Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</p> | 4757000 | 1559,2 | 3050,9 |

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

Приложение № 5 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

РАСЧЕТ необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

| Показатели | Ожидаемые данные за текущий период 2023г. | Плановые показатели на следующий период 2024г. |
|---|---|--|
| 1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего в том числе: | 4644 | 5949,0 |
| вспомогательные материалы энергия на хозяйственные нужды | | |
| оплата труда | 471,3 | 626,9 |
| отчисления на страховые взносы | 143,3 | 190,6 |
| прочие расходы - всего из них: | 4029,4 | 5131,5 |
| работы и услуги производственного характера | 3759,8 | 4765,1 |
| налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций | | |
| работы и услуги непроизводственного характера - всего в том числе: услуги связи | | |
| расходы на охрану и пожарную безопасность | | |
| расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги плата за аренду имущества | | |
| другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 269,6 | 366,4 |
| внерезервационные расходы - всего в том числе: | | |
| расходы на услуги банков процент за пользование кредитом прочие обоснованные расходы | | |
| денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | | |

| | | |
|--|--------|---------|
| 2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | 2728,2 | 5579,9 |
| 3. Выпадающие доходы (экономия средств) | | |
| Итого (размер необходимой валовой выручки) | 7372,2 | 11528,9 |

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию (2020-2022)**

| 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) | 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 |

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по
каждому мероприятию (2020-2022гг.)

| 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 | 4158,6 | 12,654 | 1512,606 |

* 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.

И Н Ф О Р М А Ц И Я о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий 2023 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 * | 144 | | | 853,2 | | |
| 2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория ** | 8 | 3 | | 495,3 | 86,3 | |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту | | 3 | | | 169,8 | |
| 4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | |
| б. 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.