

Информация о тарифах на коммунальные услуги оказываемые ГУП ПЭО «Байконурэнерго» населению города Байконур

Приказом Управления экономического развития администрации города Байконур «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур на 2024 г.» от 15 декабря 2023 года № 24/01/12-07, установлены и введены в действие **Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур:**

1. Для заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (с изменениями), стандартизированные тарифные ставки рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

2. При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

3. Плата за технологическое присоединение в виде формулы определяется с применением стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (с изменениями), следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 + C_8 * q_1;$$

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке кабельных линий:

$$P = C_1 + (C_3 * L_i^{KL}) + C_8 * q_1;$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению 1, 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 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям технологическое присоединение к электрическим сетям» (с изменениями) (рублей за одно присоединение);

C_3 - стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению 1, на покрытие расходов ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур на строительство кабельных линий электропередачи на i -М уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

L_i^{KL} - протяженность кабельных линий электропередачи на i -М уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (км);

C_8 - стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению 1, на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

q_i - количество точек учета, шт.;

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

г) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки, дополнительно

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям устанавливаются Управлением экономического развития администрации города Байконур в течение периода регулирования по обращению ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур.

**Информация о тарифах на коммунальные услуги, оказываемые ГУП ПЭО
«Байконурэнерго» населению города Байконур**

Приказом Управления экономического развития администрации города Байконур «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур на 2024 г.» от 15 декабря 2023 года № 24/01/12-07, установлены и введены в действие **Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур для заявителей на 2024 год:**

№ п/п	Обозначение, наименование ставки	Ед. изм.	Размер ставки (без НДС)
1.	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 (за исключением подпункта «б»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (с изменениями) (рублей за одно присоединение), в т. ч		
1.1	$C_{1.1}$ – подготовка и выдача технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	8 851,64
1.2	$C_{1.2}$ – проверка выполнения заявителем технических условий	рублей за одно присоединение	9 601,80
	Итого:	рублей за одно присоединение	18 453,44
2.	C_3 – стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 265 707,88
3.	C_3 – стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	2 332 967,06
4.	C_3 – стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 1-10 кВ в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 379 255,51
5.	C_3 – стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 1-10 кВ в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	2 561 452,35
6.	C_8 – стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазными прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб. за точку учета	91 862,21
7.	C_8 – стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб. за точку учета	121 699,34
8.	C_8 – стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными полукосвенного включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб. за точку учета	128 232,88
9.	C_8 – стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными косвенного включения на уровне напряжения 1-10 кВ	руб. за точку учета	298 835,71
10.	C_8 – стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными косвенного включения на уровне напряжения 35 кВ	руб. за точку учета	588 256,41
11.	C_8 – стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными косвенного включения на уровне напряжения 110 кВ и выше	руб. за точку учет	3 035 971,14