

Приложение 1  
к приказу Управления экономического  
развития администрации города Байконур  
от 29 ноября 2022 г № 24/01/12-07

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур для заявителей на 2023 год

1. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур, на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров - в размере 550 рублей (с НДС) для физических лиц, юридических лиц (индивидуальных предпринимателей), применяющих общую систему налогообложения, и 458,33 рублей (без НДС) для юридических лиц (индивидуальных предпринимателей), принимающих упрощенную систему налогообложения.

В границах города Байконур одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, которым предоставлен земельный участок по договору временного безвозмездного землепользования и временного возмездного землепользования (субаренды), заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров до существующих объектов электросетевого хозяйства ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур.

3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров до существующих объектов электросетевого хозяйства ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров до существующих объектов электросетевого хозяйства ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур.

---

Приложение 2  
к приказу Управления экономического  
развития администрации города  
Байконур  
от 29 ноября 2022 г. № 24/01/12-07

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур  
для заявителей на 2023 год\*

(без НДС)

№ п/п	Наименование ставки	ед. изм.	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении		
			до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт
1.	С <sub>1</sub> - 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 применением постоянной схемы электроснабжения (рублей за одно присоединение), в т.ч.				
1.1	С <sub>1.1</sub> - подготовка и выдача технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	10 598,82	10 598,82	10 598,82
1.2	С <sub>1.2</sub> - проверка выполнения заявителем технических условий	рублей за одно присоединение	7 016,19	7 016,19	7 016,19
	Итого	рублей за одно присоединение	17 615,01	17 615,01	17 615,01
2.	С <sub>1</sub> - 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 применением временной схемы электроснабжения (рублей за одно присоединение), в т.ч.				
2.1	С <sub>1.1</sub> - подготовка и выдача технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	10 598,82	10 598,82	10 598,82

2.2	С <sub>1.2</sub> - проверка выполнения заявителем технических условий	рублей за одно присоединение	7 016,19	7 016,19	7 016,19
	Итого	рублей за одно присоединение	17 615,01	17 615,01	17 615,01
3.	С <sub>3</sub> - стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 0,4 кВ с прокладкой 1 кабеля	руб./км	0	928 249,70	928 249,70
4.	С <sub>3</sub> - стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 0,4 кВ с прокладкой 2 кабелей	руб./км	0	1 573 148,00	1 573 148,00
5.	С <sub>3</sub> - стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 6-10 кВ с прокладкой 1 кабеля	руб./км	0	1 204 154,90	1 204 154,90
6.	С <sub>3</sub> - стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 6-10 кВ с прокладкой 2 кабелей	руб./км	0	2 127 839,70	2 127 839,70

\* за исключением заявителей, указанных в приложении 1 настоящего приказа

---

Приложение 3  
к приказу Управления экономического  
развития администрации города  
Байконур  
от 29 ноября 2022 г. № 24/01/12-07

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур  
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт для заявителей на 2023 год\*

(без НДС)

№ п/п	Наименование ставки	ед. изм.	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении		
			до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт до 8900 кВт включительно
1.	$C_1^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности 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 применением постоянной схемы электроснабжения (руб./кВт), в т.ч.				
1.1	$C_{1.1}^{maxN}$ - подготовка и выдача технических условий заявителю	руб./кВт	70,66	15,82	1,19
1.2	$C_{1.2}^{maxN}$ - проверка выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	46,77	10,47	0,79
	Итого	руб./кВт	117,43	26,29	1,98
2.	$C_1^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности 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 применением временной схемы электроснабжения (руб./кВт), в т.ч.				
2.1	$C_{1.1}^{maxN}$ - подготовка и выдача технических условий заявителю	руб./кВт	70,66	15,82	1,19

2.2	$C_{1.2}^{maxN}$ - проверка выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	46,77	10,47	0,79
	Итого	руб./кВт	117,43	26,29	1,98
3.	$C_3^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 0,4 кВ с прокладкой 1 кабеля	руб./кВт	0	415,63	31,29
4.	$C_3^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 0,4 кВ с прокладкой 2 кабелей	руб./кВт	0	704,39	53,03
5.	$C_3^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 6-10 кВ с прокладкой 1 кабеля	руб./кВт	0	803,50	60,49
6.	$C_3^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 6-10 кВ с прокладкой 2 кабелей	руб./кВт	0	1 481,42	111,52

\* за исключением заявителей, указанных в приложении 1 настоящего приказа

---

Формулы

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур

1. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки  $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$  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 для 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», определяется следующим образом:

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

$$P = C_1$$

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

$$P = C_1 + (C_3 * L_i^{\text{КЛ}})$$

где:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению 2, 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 технологическое присоединение к электрическим сетям» (рублей за одно присоединение);

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению 2, 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 электропередач электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (км);

г) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, 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 устанавливаются Управлением экономического развития администрации города Байконур в течение периода регулирования по обращению ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур.



4. Плата за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур для подключения конкретного Заявителя и объема максимальной мощности по формуле:

$$P = (C_1^{maxN} \times Ni) + (C_{3i}^{maxN} \times Ni),$$

где:

P – плата за технологическое присоединение;

$C_1^{maxN}$ ,  $C_{3i}^{maxN}$  – ставки за единицу максимальной мощности на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению 3 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя (руб./кВт);

$Ni$  – объём максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

---