

 **Дочерним и зависимым организациям**

 **АО «Самрук-Қазына»**

 (по списку)

ТОО «Самрук-Казына Контракт» - Центр компетенций АО «Самрук-Қазына» по управлению категориями закупок (далее – Центр компетенций Фонда), в рамках реализации закупочной категорийной стратегии по категории «Электроэнергия», управление которой осуществляется на уровне АО «Самрук-Қазына» (далее – Стратегия), сообщает следующее.

В соответствии с требованиями Стратегии планируется проведение процедуры отбора потенциальных поставщиков на уровне Центра компетенций Фонда для допуска к участию в переговорах. Переговоры с энергоснабжающими организациями (далее – ЭСО), имеющие допуск по итогам отбора, будут проведены на уровне Фонда с целью определения поставщиков электроэнергии для дочерних организаций Холдинга на потребность 2020 года способом тендера путем проведения конкурентных переговоров в соответствии с подпунктом 3) пункта 98-2 Правилами закупок[[1]](#footnote-1) либо в соответствии с Порядком[[2]](#footnote-2).

В целях оперативного проведения закупочных процедур вам необходимо подготовить проекты договоров о закупках на поставку электроэнергии на 2020 год, с обязательным включением следующих условий в соответствии со Стратегией:

1. Заказчики обязаны включить в условия договора формулу цены у энергоисточника и формулу расчета тарифа на рынке мощности в соответствии с требованиями Стратегии, а также условия корректировки цены и условия для оплаты согласно Стратегии.
	1. Формула цены у энергоисточников, являющейся частью тарифа ЭСО, определяется следующим образом:



где: $Ц\_{ист}$ - цена у энергоисточника, по которой осуществляется поставка электроэнергии в рамках тарифа ЭСО в соответствии с заключенным договором о закупках;

$ЦИ\_{ЭПО}$ - фактическая цена приобретения электроэнергии у всех генерирующих организаций в соответствии с заключенными сделками между генерирующими организациями и ЭСО по итогам ЦТ или прямых сделок (тг/кВт-ч). Источники информации: баланс НДЦ АО «КЕГОК», АО «КОРЭМ», запрос в Центр компетенций Фонда;

а, b, c – соответствующие объемы закупок у генерирующих организаций (кВт-ч);

v – общий закупленный объем у генерирующих организаций (кВт-ч).

Перед оплатой и подписанием акта оказания услуг (поставки товара) Поставщик обязан предоставить расчет средневзвешенной цены в соответствии с формулой расчета. При этом данный расчет цены не должен превышать цену у энергоисточника (-ов) по итогам переговоров. Заказчик сопоставляет полученный расчет Поставщика с данными согласно информации НДЦ АО «КЕГОК». В случае отклонения оплата осуществляется по данным НДЦ АО «КЕГОК» либо Заказчик вправе запросить информацию у Центра компетенций Фонда.

Заказчик по итогам мониторинга рынка по информации НДЦ АО «КЕГОК» и Центра компетенций Фонда на ежемесячной основе корректирует цены в соответствии с расчетами поставщиков по формулам, в том числе по тарифу рынка мощности РФЦ АО «Кегок». В случае, если Поставщик не соглашается на корректировку цены, Заказчик удерживает обеспечение исполнения договора и расторгает договор. При этом договор должен быть перезаключен с поставщиком, предложившим наименьшую цену после победителя переговоров.

1.2. Поставщик на этапе заключения договора должен предоставить расчет и расшифровку тарифа РФЦ АО «КЕГОК», который не должен превышать расчетную величину с учетом цены на услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки по итогам централизованных торгов АО «КОРЭМ» (далее – ЦТ) (на 2019 г. - 1,2604 тенге/кВт-ч). На 2020 год предельный тариф будет изменен по итогам торгов и представлен Центру компетенций Фонда. Цена договора также на ежемесячной основе должна быть скорректирована по итогам ЦТ РФЦ АО «КЕГОК» перед оплатой при наличии подтверждающих документов.

В договор о закупках должна быть включена следующая формула расчета тарифа на рынке мощности для РФЦ АО «КЕГОК»:

**ТРФЦ**  = **V¹** \* **РТ\*Т1/ V²,**

где: РТ тенге/МВт в месяц – цена на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки. *На 2019* год тариф, сложившаяся по итогам централизованных торгов на площадке КОРЭМ составил 613 413 тенге/МВт в месяц. На 2020 год данный показатель будет определен по итогам централизованных торгов на базе АО «КОРЭМ»;

-V¹, объем мощности, на которую заключен договор между ЭСО и РФЦ КЕГОК на расчетный год, МВт;

*-* V², объем фактической потребленной электроэнергии за расчетный период, кВт-ч;

- Т1 – расчетный период, месяцев.

По данной формуле с целью исключения «скрытой» маржи ЭСО перед подписанием акта оказанных услуг (поставки товара) поставщики на ежемесячной основе предоставляют расчет с предоставлением подтверждающих документов.

1. При заключении договора Поставщик должен предоставить копии договоров на транспортировку электроэнергии с РЭК, энергопередающими организациями, АО «KEGOC», на поставку электроэнергии со всеми генерирующими компаниями, АО «КОРЭМ», РФЦ АО «КЕГОК».
2. В договоре должна быть указана расшифровка тарифа за 1 кВт-ч с указанием всего транзита до точки подключения, тарифа РФЦ АО «КЕГОК», а также величина сбытовой надбавки и цена энергоисточника (-ов) с указанием его (их) наименований. Заказчик должен включить в условия договора, что Заказчик по итогам мониторинга рынка по балансу НДЦ АО «КЕГОК», в случае выявления уменьшения цены у энергоисточника, цена договора должна быть скорректирована. Фактическая оплата по договору осуществляется по формуле цены.
3. В случае, если у одного потребителя будет определено несколько поставщиков, необходимо в договоре указать условие о заключении договора с Системным оператором по провайдерству.
4. Рычаги стратегии направлены на снижение цены у энергоисточника и сбытовой надбавки ЭСО, соответственно конечная цена договора не может быть изменена в сторону увеличения. Необоснованное повышение тарифа ЭСО признается ненадлежащим исполнением договора о закупках, Заказчик удерживает обеспечение исполнения договора. В случае изменений тарифов энергопередающих и энергопроизводящих организаций в соответствии с приказом уполномоченного государственного органа в сторону уменьшения цена договора должна быть скорректирована. В случае увеличения тарифов энергопроизводящим организациям в соответствии с приказом Министерства энергетики РК и наличия уведомления со стороны Поставщика об увеличении цены договора, в условиях договора должно быть предусмотрено, что в данном случае цена будет пересмотрена при наличии обоснования. Поставщик обязан предоставить расчеты маржи и обоснования отрицательного влияния на предпринимательскую деятельность Поставщика.
5. Внесение обеспечения исполнения договора о закупках в размере не менее 5 % от общей суммы договора в течение 20 рабочих дней после заключения договора о закупках по приложению к Стратегии и к настоящему письму.
6. Максимальный уровень маржи ЭСО не должен превышать 0,49 тенге/кВт-ч.

 **В связи с вышеизложенным, при закупке электроэнергии Заказчикам необходимо руководствоваться положениями Стратегии, а также настоящим письмом и заключить договоры с поставщиками, определенные по итогам переговоров на уровне Фонда**.

Необходимо отметить, что реализация данной стратегии находится на особом контроле у руководства АО «Самрук-Казына» с еженедельным мониторингом статуса реализации. **При несвоевременном исполнении и в случае, если договоры о закупках не будут соответствовать условиям Стратегии, материалы будут передаваться в Департамент контроля и мониторинга закупок Фонда для принятия соответствующих мер.**

По всем вопросам необходимо обращаться к руководителю категорийной группы Есенжоловой Гульдане 8 (7172) 570-275 (вн 502) и категорийному менеджеру Сатыбалдиеву Алибеку – 8 (7172) 570-275 (вн. 129).

Также сообщаем о необходимости размещения информационного сообщения о процедуре отбора для запуска к переговорам с ЭСО на веб-сайте компании в соответствии с приложением №1 к настоящему письму.

 *Приложение: приложение №1 – информационное сообщение; приложение №2 – форма обеспечения исполнения договора; приложение №3 – выписка из Стратегии; приложение №4 – периметр Стратегии на 2020 год с разбивкой по лотам.*

**Генеральный директор К. Кожахметов**

Исп. Сатыбалдиев А.Ж.

🕿 : +7 (7172) 570 275 (вн.129)

🖂 : a.satybaldiyev@skc.kz

Список рассылки:

1. АО "СП "Акбастау"
2. ТОО "РУ-6"
3. ТОО "КАП-SaUran Таукент"
4. ТОО "КАП-SaUran филиал Степное - РУ"
5. ТОО "АППАК"
6. ТОО "СП "Инкай"
7. ТОО "Каратау"
8. ТОО "Добывающее предприятие "ОРТАЛЫК"
9. ТОО «Семизбай-U»
10. ТОО "Тау-Кен Алтын"
11. ТОО "Совместное предприятие "Алайгыр"
12. ТОО "Tau-Ken Temir"
13. ТОО "Silicon mining"
14. Дирекция магистральной сети АО «НК «КТЖ»
15. АО "КТЖ - Грузовые перевозки"
16. ТОО "Управление по добыче и транспортировке воды"
17. ТОО "АНПЗ"
18. ТОО "КазГПЗ"
19. ТОО "Урихтау Оперейтинг"
20. АО "Эмбамунайгаз"
21. АО "Интергаз Центральная Азия"
22. ТОО "Амангельды Газ"
23. ТОО «КазахойлАктобе»
24. АО "НК "КазМунайГаз"
25. АО "НК "Қазақстан Темір Жолы"
26. АО "НГК "Тау-Кен Самрук"
27. АО "НК "Казатомпром"
1. Правила закупок товаров, работ и услуг акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» и организациями пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Казына» на праве собственности или доверительного управления (протокол Совета директоров Фонда от 28 января 2016 года № 126) [↑](#footnote-ref-1)
2. Порядок осуществления закупок акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» и организациями пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Казына» на праве собственности или доверительного управления (протокол Совета директоров Фонда от 3 июля 2019 года №161)

 [↑](#footnote-ref-2)