

## ДОГОВОР № \_\_\_\_\_

на оказание услуг по регулированию мощности

между \_\_\_\_\_ и АО «Алатау Жарық Компаниясы»

г. Алматы

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2017г.

\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «ИСПОЛНИТЕЛЬ», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, одной стороны и АО «Алатау Жарық Компаниясы» (АО «АЖК»), именуемое в дальнейшем «ЗАКАЗЧИК», в лице \_\_\_\_\_ действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые СТОРОНЫ, а по отдельности – Сторона или как указано выше,

руководствуясь гражданским законодательством Республики Казахстан, в соответствии с Правилами закупок товаров, работ и услуг АО «Фонд Национального благосостояния «САМРУК- ҚАЗЫНА» и организаций пятьдесят и более процентов акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «САМРУК- ҚАЗЫНА» на праве собственности или доверительного управления», а также на основании утвержденного Заказчиком Протокола об итогах открытого электронного тендера по закупкам услуг по регулированию мощности № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г., заключили настоящий Договор (далее по тексту именуемый «Договор») о нижеследующем:

### 1. Понятия, определения и термины.

1.1. В целях настоящего договора Стороны согласились со следующим толкованием используемых в Договоре понятий, определений и терминов:

1) «Договор» - гражданско-правовой Договор, заключенный между Заказчиком и Исполнителем;

2) «долгосрочный договор» – договор, заключаемый на срок более 12 (двенадцати) месяцев в соответствии с планом долгосрочных закупок Заказчика;

3) «местное содержание» - процентное содержание стоимости оплаты труда граждан Республики Казахстан, задействованных в исполнении договора о закупках от общего фонда оплаты труда по данному договору, и (или) стоимости доли (долей) местного происхождения, установленной в товаре (товарах) в соответствии с критериями достаточной переработки или полного производства резидентами Республики Казахстан от общей стоимости товара (товаров) по договору о закупках;

4) «значительное снижение национальной валюты Республики Казахстан» - снижение курса национальной валюты Республики Казахстан по отношению к иностранным валютам на 20 (двадцать) и более процентов.

Определение значительного снижения курса национальной валюты Республики Казахстан осуществляется на основании следующей формулы:

$[(R1-R0)/R0] \times 100$ , где

R0 – начальное значение официального курса национальной валюты;

R1 – конечное значение официального курса национальной валюты.

### 2. Предмет договора.

2.1. Оказание услуг по регулированию мощности для АО «АЖК» осуществляется в соответствии с Приложениями № 1, 2, 3, 4, 5, 6 к Договору, которые являются его неотъемлемой частью.

Договор на оказание услуг по регулированию мощности

2.2. **Исполнитель** оказывает **Заказчику** услуги по регулированию мощности в период с \_\_\_\_\_ час. \_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_ час. (включительно) (время страны Исполнителя) \_\_\_\_\_, в объеме регулирующей мощности согласно Приложению № 2 Договора.

Услуги по регулированию мощности (**постоянная составляющая регулирующей мощности** (постоянная составляющая)) рассчитываются в соответствии с «Методикой по определению объемов услуг по регулированию частоты (мощности) для энергосистем Объединенной Энергосистемы Центральной Азии и Единой Энергосистемы Казахстана» и согласно Протоколу заседания Координационного Электроэнергетического Совета Центральной Азии (23 мая 2007 года), Приложение № 1 Договора.

Объем услуг по **постоянной составляющей регулирующей мощности** рассчитывается с повышающим коэффициентом равным 2 (двум) ко всем часам суток.

Услуги по **постоянной составляющей** оказываются при условии соблюдения нулевого сальдо-перетока электроэнергии за сутки и расчетный период (месяц), по времени страны Исполнителя.

2.3. Общая стоимость услуг, оказываемых по настоящему Договору за весь период его действия составляет \_\_\_\_\_ тенге (\_\_\_\_\_) тенге с учетом НДС (Приложение №5).

### 3. Условия оказания услуг по регулированию мощности.

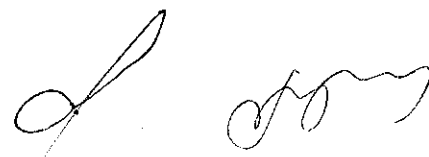
3.1. Оказание услуг по регулированию мощности по настоящему договору осуществляется в пределах месячного договорного объема (Приложение № 2) с учетом возможности корректировки по согласованию Сторон.

3.2. Объем оказанных услуг по регулированию мощности **Исполнителем Заказчику** по настоящему Договору определяется по согласованному суточному графику, утвержденному в установленном порядке НДЦ СО с учетом корректировок. При реализации суточных графиков возможны корректировки, которые обусловлены отсутствием/ограничением услуги по регулированию мощности (ограничения генерирующих мощностей в ОЭС Центральной Азии и энергосистеме Казахстана, отключением системообразующей сети). Корректировки приведут к несоблюдению нулевого сальдо за сутки, на часы, на которые были произведены корректировки объемов регулирующей мощности. Для соблюдения нулевого сальдо за месяц необходимо планирование объемов услуг по регулирующей мощности на предстоящие сутки с учетом произведенных корректировок (“+/-“ эквивалентный объем) за предыдущие сутки.

Объем оказанных услуг по постоянной составляющей рассчитывается и подтверждается данными сторон, НДЦ СО, АО «АЖК», \_\_\_\_\_. Данные НДЦ СО по объему услуг по регулированию мощности (постоянная составляющая) являются обязательными для обеих Сторон.

3.3. Фактический объем полученной Заказчиком регулирующей мощности определяется ежемесячно на 24<sup>00</sup> часов (время страны Исполнителя) последнего дня отчетного месяца и подтверждается актом согласования объема услуг по регулирующей мощности (постоянная составляющая) подписанным и заверенным печатями Сторон. Акт предоставляется **Заказчиком Исполнителю** до 10-го числа месяца следующего за расчетным и служит основанием для расчетов между Сторонами.

3.4. Порядок диспетчерского управления определяется положениями, инструкциями и другими нормативными документами НДЦ СО.



3.5. Объем услуг по регулированию мощности оказывается **Исполнителем** по заявленному **Заказчиком** суточному графику.

3.6. Объем услуг по регулированию мощности **Исполнителем** осуществляется исходя из значений заявленной мощности каждого контрольного часа. При этом изменение объема услуг регулирующей мощности осуществляется с плавным переходом от одного контрольного часа к другому.

3.7. Оказание услуг по постоянной составляющей осуществляется от энергисточников ОЭС Центральной Азии (на границе Республике Казахстан) и от энергоисточников Казахстана.

#### 4. Порядок расчетов и платежей.

4.1. Тариф на услуги по регулированию мощности (постоянная составляющая) определена в Приложении № 6 к настоящему Договору.

4.2. Расчетным периодом считается месяц.

4.3. До 5 (пятого) числа месяца, следующего за отчетным, **Заказчик** производит оплату выставленного **Исполнителем** счета. Счет выставляется **Исполнителем** в размере 50% от фактически складывающегося объема услуг по регулированию мощности на 25-е число отчетного месяца.

4.4. Окончательный расчет за услуги по регулированию мощности производится **Заказчиком** в течение 7 (семи) банковских дней с момента фактического получения счета-фактуры, выставленного **Исполнителем** на основании акта согласования объема услуг по регулированию мощности (постоянная составляющая), оформленного в соответствии с п.3.3. настоящего Договора.

4.5. Оплата за оказанные услуги по постоянной составляющей производится в тенге.

4.6. Изменение цены Договора допускается исключительно по основаниям, предусмотренными законодательными актами Республики Казахстан и Правилами закупок товаров, работ и услуг АО «Фонд Национального благосостояния «САМРУК- ҚАЗЫНА» и организаций пятьдесят и более процентов акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «САМРУК-ҚАЗЫНА» на праве собственности или доверительного управления.

4.7. В случае если **Заказчик** не согласен с увеличением стоимости услуг **Исполнителя**, Стороны расторгают Договор и производят взаиморасчеты без применения штрафных санкций.

#### 5. Ответственность Сторон.

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

5.2. При нарушении сроков платежей более чем на 5 (пять) банковских дней от окончательного расчетного числа, п. 4.4 Договора, **Исполнитель** имеет право прекратить оказание услуг по регулированию мощности **Заказчику** полностью или частично, письменно предупредив об этом **Заказчика** не менее чем за 72 часа до ввода ограничений. При этом вся ответственность за возможные последствия ограничений, полностью ложится на **Заказчика**.

5.3. В случаях ограничения или прекращения оказания услуг, не предусмотренных п. 8.1. Договора, **Исполнитель** несет ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

5.4. **Исполнитель** обязан сообщить **Заказчику** о прекращении или ожидаемом уменьшении объемов оказываемых услуг по любой причине за 72 часа, в противном случае месячный объем по итогу расчетного периода, а так же оплата за предоставленные услуги будут уменьшены на величину недопоставленной регулирующей мощности со дня прекращения оказания услуг.

5.5. При изменении цены, **Исполнитель** обязуется предоставить **Заказчику** обоснование необходимости увеличения цены (общей суммы) Договора, с приложением подтверждающих документов в случае значительного снижения курса национальной валюты Республики Казахстан в период с даты начала исполнения и до даты окончания исполнения Договора, предусмотренных в Договоре.

5.6. Гарантированный процент обязательства по доле местного содержания в услугах составляет \_\_\_\_\_ %.

5.7. **Исполнитель** в случае предоставления не своевременного или недостоверного отчета по доле местного содержания оплачивает штраф в размере 5% от суммы договора.

## **6. Обеспечение исполнения договора**

6.1. **Исполнитель** в течение 20 (двадцати) рабочих дней после подписания Сторонами Договора вносит обеспечение исполнения договора о закупках в виде банковской гарантии или залога денежных средств в размере 3% от общей суммы Договора на соответствующий год.

6.2. **Заказчик** возвращает внесенное обеспечение исполнения договора о закупках **Исполнителю** в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента полного и надлежащего исполнения **Исполнителем** своих обязательств по настоящему Договору.

6.3. **Заказчик** не возвращает обеспечение исполнения Договора, в случае нарушения **Исполнителем** договорных обязательств.

## **7. Изменение и расторжение договора.**

7.1. Настоящий Договор может быть расторгнут только по соглашению Сторон.

7.2. Договор может быть перезаключен в случае изменения Методики взаиморасчетов энергосистем по компенсации затрат на регулирование частоты.

7.3. Все спорные вопросы в связи с исполнением настоящего Договора решаются путем переговоров. При недостижении Сторонами согласия – в судебном порядке в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

7.4. Внесение изменений в настоящий Договор допускаются по взаимному согласию Сторон в случаях, установленных пунктом 133 Правил закупок товаров, работ и услуг АО «Фонд Национального благосостояния «САМРУК- ҚАЗЫНА» и организаций пятьдесят и более процентов акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «САМРУК-ҚАЗЫНА» на праве собственности или доверительного управления.

Не допускается вносить изменения в Договор, которые могут изменить содержание условий проведенных закупок и/или предложения, явившегося основой для выбора Поставщика, по иным основаниям, не предусмотренным пунктом 133 Правил закупок товаров, работ и услуг АО «Фонд Национального благосостояния «САМРУК- ҚАЗЫНА» и организаций пятьдесят и более процентов акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «САМРУК-ҚАЗЫНА» на праве собственности или доверительного управления.

7.5. Уточнение объемов услуг на последующие периоды осуществляется по согласованию Сторон в пределах сумм, предусмотренных для приобретения данных услуг в плане долгосрочных закупок Заказчика, путем внесения изменений в Приложение № 2 к настоящему Договору.

7.6. Изменения в настоящий Договор вносятся путем заключения дополнительных соглашений, подписанных обеими Сторонами.

## 8. Прочие условия.

8.1. Оказание услуг по регулированию мощности по настоящему договору может быть уменьшено или временно прекращено без предъявления штрафных санкций Сторонами в следующих случаях:

- по согласованию Сторон;
- в случае форс-мажора;
- в случае повреждения оборудования электростанций и сетей и других аварийных ситуациях в энергосистеме, а так же при изолированной работе энергосистем ЕЭС Казахстана и ОЭС Центральной Азии;
- в случаях отсутствия технической возможности для оказания услуг по регулированию мощности;
- в случаях отсутствия технической необходимости для покупки услуг по регулирующей мощности у АО «АЖК»;

8.2. По запросу **Заказчика** в течение 10 рабочих дней, и для окончательного расчета по Договору **Исполнитель** обязан предоставить отчетность по местному содержанию в услугах, рассчитанной по формуле согласно Единой методике расчета организациями местного содержания, утвержденной Приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 января 2015 года № 87, по установленной форме согласно Приложению № 3.

8.3. В случае изменения реквизитов Стороны обязаны уведомить друг друга в 3-х дневный срок обо всех изменениях. В противном случае, убытки ложатся на виновную Сторону.

8.4. Исполнитель согласен с тем, что банк-контрагент АО «АЖК» на ежедневной основе будет предоставлять на единый безопасный канал SWIFT/КЦМР АО «ФНБ «Самрук-Казына» банковские выписки о движении денежных средств в рамках настоящего Договора.

8.5. Все положения настоящего Договора являются конфиденциальными.

## 9. Срок действия договора.


9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента утверждения Плана развития Заказчика и действует с 00<sup>00</sup> час \_\_\_\_\_ г., и действует до 24<sup>00</sup> час. (включительно) (время страны Исполнителя) \_\_\_\_\_ г., а по финансовым обязательствам Сторон - до их исполнения в полном объеме.

## 10. Юридические адреса и банковские реквизиты.

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**

**ЗАКАЗЧИК:**

**ПОДПИСИ СТОРОН**



### Расчет объема услуг по регулированию мощности

Объем услуг по регулированию мощности (базовая составляющая) по настоящему Договору определяется в соответствии с действующей «Методикой по определению объемов услуг по регулированию частоты (мощности) для энергосистем Объединенной Энергосистемы Центральной Азии и Единой Энергосистемы Казахстана» и подтверждается балансом НДЦ СО РК.

1. Базовая составляющая рассчитывается по согласованному диспетчерскому графику мощности между энергосистемами:

$$R_{\text{баз.сут}} = \frac{\sum_{i=1}^{24} | (P_{\text{изад}} - P_{\text{исред.сут}}) | \times K}{24},$$

где  $R_{\text{баз.сут}}$  - величина суточной базовой регулирующей мощности;

$P_{\text{изад}}$  - плановое значение среднечасовой мощности между энергосистемами по часам расчетных суток;

$P_{\text{иср.сут}}$  - среднесуточное значение заданной мощности между энергосистемами за расчетные сутки;

$K$  - повышающий коэффициент по всем расчетным часам суток = 2.

2. Месячный объем услуг по регулированию мощности определяется на основании суточных величин по формуле:

$$R_{\text{сред.мес}} = \frac{\sum_{i=1}^n R_{\text{баз.сут}}}{n}$$

где  $n$  – количество дней в месяце

5. Стоимость услуг за месяц:  $R_{\text{сред.мес}} \times \text{Тариф по п.3.1 настоящего Договора}$  (постоянная составляющая).

### ПОДПИСИ СТОРОН

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**

**ЗАКАЗЧИК:**

Приложение № 2  
к Договору № \_\_\_\_\_  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Планируемый объем услуг по регулированию мощности (постоянная составляющая) на 2018г.**

<b>Период</b>	<b>кВт</b>
Январь	
Февраль	
Март	
Апрель	
Май	
Июнь	
Июль	
Август	
Сентябрь	
Октябрь	
Ноябрь	
Декабрь	
<b>ИТОГО:</b>	

**ПОДПИСИ СТОРОН**

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**

**ЗАКАЗЧИК:**

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

**Приложение № 3**  
к Договору № \_\_\_\_\_  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Форма отчетности по местному содержанию в работах и услугах**

№ п/п Договора (m)	Стоимость Договора (СДj) KZT	Суммарная стоимость товаров в рамках договора (СТj) KZT	Суммарная стоимость договоров субподряда в рамках договора (ССДj) KZT	Доля фонда оплаты труда казахстанских кадров, выполняющего j-ый договор (Rj) %	№ п/п Товара (n)	Кол-во товаров Закупленных поставщиком в целях исполнения договора	Цена товара KZT	Стоимость (СТi) KZT	Доля КС согласно Сертификата СТ-KZ (Кi) %	Сертификат СТ-KZ		Примечание
										Номер	Дата выдачи	
ИТОГО												

Доля местного содержания рассчитывается согласно Единой методике расчета организациями местного содержания, утвержденной Приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 января 2015 года № 87 по следующей формуле:

$$MC_{p/y} = 100\% \times \frac{\sum_{j=1}^m ((СД_j - СТ_j - ССД_j) \times R_j + \sum_{i=1}^n (СТ_i \times M_i))}{S}$$

где:

m - общее количество j-ых договоров, заключенных в целях выполнения работы (оказания услуги), включая договор между заказчиком и подрядчиком, договоры между подрядчиком и субподрядчиками и т.д.;

j - порядковый номер договора, заключенного в целях выполнения работы (оказания услуги);

СД<sub>j</sub> - стоимость j-ого договора;

СТ<sub>j</sub> - суммарная стоимость товаров, закупленных поставщиком или субподрядчиком в целях исполнения j-ого договора;

ССД<sub>j</sub> - суммарная стоимость договоров субподряда, заключенных в целях исполнения j-ого договора;

R<sub>j</sub> - доля фонда оплаты труда казахстанских кадров в общем фонде оплаты труда работников поставщика или субподрядчика, выполняющего j-ый договор;

n - общее количество наименований товаров, закупленных поставщиком или субподрядчиком в целях исполнения j-ого договора;

i - порядковый номер товара, закупленного поставщиком или субподрядчиком в целях исполнения j-ого договора;

СТ<sub>i</sub> - стоимость i-ого товара;

M<sub>i</sub> - доля местного содержания в товаре, указанная в сертификате о происхождении товара формы «СТ-KZ»;

M<sub>i</sub> = 0, в случае отсутствия сертификата о происхождении товара **формы «СТ-KZ»**, если иное не установлено **пунктом 7** настоящей Единой методике расчета организациями местного содержания при покупке товаров, работ и услуг;

S - общая стоимость договора.

R<sub>j</sub> - доли фонда оплаты труда казахстанских кадров в общем фонде оплаты труда работников поставщика или субподрядчика, выполняющего j-ый договор, рассчитывается по следующей формуле:

$$R_j = \text{ФОТРК} / \text{ФОТ},$$

где:

ФОТРК - фонд оплаты труда казахстанских кадров поставщика или субподрядчика, выполняющего j-ый договор, за период действия j-го договора;

ФОТ - общий фонд оплаты труда работников поставщика или субподрядчика, выполняющего j-ый договор, за период действия j-го договора.

При расчете местного содержания по договорам с субъектами естественных монополий, включенных в Государственный регистр субъектов естественных монополий, коэффициент K<sub>i</sub> и R<sub>j</sub> приравнивается к единице.

**Доля местного содержания (%):**

\_\_\_\_\_ М.П.  
Ф.И.О. руководителя, подпись

\*\*MC<sub>p/y</sub> = \_\_\_\_\_

\*\* указывается итоговая доля местного содержания в договоре в цифровом формате до сотой доли (0,00)

\_\_\_\_\_ Ф.И.О. исполнителя, контактный телефон  
специалист, контактный

Договор на оказание услуг по регулированию мощности



ПОЛОЖЕНИЕ  
о Суточном (диспетчерском) графике

1. Общая часть

1.1. Суточный график является основным документом, регламентирующим суточные режимы работы электроустановок и электростанций Алматинского региона.

Суточный график производства-потребления электрической энергии - утвержденный начальником оперативно-диспетчерского управления или его заместителем по режимам документ, регламентирующий среднечасовые величины производства, передачи, поставки и потребления электрической энергии и мощности субъектами рынка Республики Казахстан на каждые календарные сутки с 00-00 часов до 24-00 часов средневропейского времени, т.е. с 05-00 часов расчетных суток до 05-00 часов суток, следующими за расчетными, астанинского времени в соответствии с договорами по купле-продаже электрической энергии.

Суточный график производства-потребления электрической энергии разрабатывается для субъектов рынка Алматинского региона, которые в установленном порядке получили доступ на розничный и/или оптовый рынок электрической энергии и мощности.

1.2. Суточный график разрабатывается для обеспечения надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей и оптимального режима электрических станций и сетей.

1.3. Проект суточного графика Алматинского региона, разрабатывается службой режимов ОДУ АО «АЖК» и утверждается начальником ОДУ или его заместителем по режимам.

Сроки передачи (регламент) исходных материалов для разработки графиков и утвержденных суточных графиков устанавливаются службой режимов ОДУ АО «АЖК».

1.4. Основанием для формирования Суточного графика производства-потребления электрической энергии является заявка от поставщиков электрической энергии и мощности (электростанций) и потребителей энергии (ЭСО).

- заявки от поставщиков электрической энергии (электростанций) и потребителей энергии (ЭСО) рассматриваются службой режимов ОДУ АО «АЖК» только при наличии заключенных договоров в соответствии с нормативно-правовыми актами, предъявляемых к субъектам рынка для доступа к региональной электрической сети.

1.4.1. Заявки подаются в службу режимов ОДУ АО «АЖК» в сроки установленные разделом 3 настоящего Положения в электронном виде и по установленной форме.

1.4.2. При разногласиях заявок между электростанцией (поставщиком электрической энергии и мощности) и потребителями электроэнергии (ЭСО) приоритетными считаются:

- заявка электростанции (поставщика электрической энергии и мощности) в случае превышения величин электрической энергии и мощности в заявке потребителя электроэнергии (ЭСО) по отношению заявки электростанции (поставщика электрической энергии и мощности);

- заявка потребителя электроэнергии (ЭСО) в случае превышении величин электрической энергии и мощности в заявке электростанции (поставщика электрической энергии и мощности) по отношению заявки потребителя электроэнергии (ЭСО), кроме случаев обязательной покупки технологического минимума, обеспечивающего функционирование энергосистемы и отдельных электростанций.

1.5. Всю информацию по заключённым договорам на куплю-продажу электрической энергии и(или) мощности и по договорам на ее передачу (кроме данных, составляющих коммерческую тайну) субъекты рынка обязаны представлять в службу мониторинга рынка ОДУ АО «АЖК» для формирования банка (реестров) договоров в сроки:

- продавцами и покупателями электрической энергии и (или) мощности в срок не позднее 3 суток до начала поставки;

- уведомлять о внесённых изменениях в двухсторонние договоры субъектов рынка не менее чем за 3 суток до ввода в действие изменений.

1.6. При аварийном отключении генерирующего оборудования суточные графики не корректируются, за исключением случаев, связанных с отключением оборудования или ограничением мощности вследствие действий системной противоаварийной автоматики.

## 2. Порядок разработки диспетчерского графика

2.1. Расчет оптимального суточного режима по активной мощности производится по иерархической схеме:

2.1.1. Исходные данные представляются уполномоченными лицами ЭПО, ЭСО и электростанций (поставщиков электрической энергии и мощности) в последовательности:

- электростанция (поставщик электрической энергии и мощности) – энергопередающая организация (ЭПО) – потребители электроэнергии (ЭСО).

2.1.2. Расчет режима выполняется в последовательности:

- энергосистема – электростанция – ЭПО – ЭСО.

2.2. Расчет суточного графика производится с учетом потерь в сетях.

2.3. В суточном графике разрабатываются:

2.3.1. Для электростанций:

- почасовые значения активной (при необходимости – реактивной) мощности и суточная выработка электроэнергии;

- планируемый почасовой расход электрической энергии на собственные нужды по каждой станции и посуточное потребление СН;

- планируемые почасовые объемы поставок электрической энергии с их разбивкой по каждому контрактному потребителю.

- планируемые почасовые объемы поставок электрической энергии от каждой станции и суммарно, транспортируемые по сетям АО «АЖК» для собственных потребителей электростанций с разбивкой по каждому потребителю;

- среднесуточный расход воды гидроэлектростанций.

2.3.2. Для потребителей электроэнергии (ЭСО):

- планируемая почасовая нагрузка потребителя и ее суточное потребление;

- планируемые почасовые объемы покупной электрической энергии и мощности от каждого контрактного поставщика;

- планируемые почасовые объемы регулирующей мощности, с обязательным соблюдением нулевого сальдо за сутки (время поставщика услуг).

2.3.3. Для энергопередающей организации (ЭПО):

- планируемые почасовые объемы покупной электрической энергии и мощности от каждого контрактного поставщика для покрытия потерь электрической энергии на ее передачу и хоз.нужд (Х.Н.);

- планируемые почасовые объемы регулирующей мощности, с обязательным соблюдением нулевого сальдо за сутки (время поставщика услуг).

2.4. Заявки ЭПО на ограничение потребителей за неоплату услуг по передаче электрической энергии принимаются, если это предусмотрено договором на передачу электрической энергии.

2.5. Потребители электроэнергии (ЭСО) планируют графики потребления электрической энергии и мощности с учетом заключенных двусторонних договоров, а также своевременно согласовывают поставку электрической энергии с электростанцией (поставщиком электрической энергии и мощности), которые будут осуществлять поставку электрической энергии по двусторонним договорам на куплю-продажу электрической энергии.

2.6. При составлении суточного графика учитываются следующие данные:

- режимные ограничения, вызванные текущим и планируемым состоянием электрической схемы сети, включая ожидаемые изменения в основной схеме сети по разрешенным оперативным заявкам с учетом мероприятий по ведению режима и изменению параметров настройки противоаварийной и режимной автоматики;

- разрешенный расход гидроресурсов;

- объемы возмещения неконтрактно потребленной электрической мощности и (или) энергии;

- резервы ПУЛ РЭМ и других энергопроизводящих организаций.

### 3. Регламент подачи и рассмотрения заявок

3.1. Заявки электростанций (поставщиков электрической энергии и мощности), ЭПО, потребителей электроэнергии (ЭСО), подаются в службу режимов ОДУ до 10-00 часов суток астанинского времени, предшествующих операционным, по установленной форме.

Заявки на субботу, воскресенье и понедельник подаются в пятницу.

Заявки на праздничные дни - подаются в рабочий день, предшествующий праздничному дню, согласно опубликованному оповещению, если другое, не устанавливается НДЦ СО. Для осуществления оперативно-диспетчерского управления Потребитель обязан обеспечить организацию 2 (двух) независимых каналов связи на диспетчерский пункт Поставщика, находящегося по адресу ул. Розыбакиева, 6.

3.2. С вводом БРЭ (Балансирующего рынка электрической энергии), суточный график принимается НДЦ СО АО «KEGOC» при помощи модуля планирования Системы балансирующего рынка (на сайт АО «KEGOC» по Интернету), в связи с чем, Проект суточного графика Алматинского региона,

подается службой режимов ОДУ АО «АЖК» в Алматинский региональный диспетчерский центр (АРДЦ) и НДЦ СО до 11-00 часов суток (астанинского времени), предшествующих операционным, по установленной ими форме.

В случае непредоставления или предоставлении заявок позднее регламентированного времени, НДЦ СО вынужден сформировать суточный график с нулевым объемом поставки/покупки электроэнергии.

3.3. Рассылка суточного графика ОДУ АО «АЖК» производится до 17-00 час. после его согласования и утверждения НДЦ СО.

3.4. График-заявка может быть отклонена при отсутствии:

- информации о наличии заключенных договоров (сделок);
- несвоевременной подачи заявки (суточного графика);
- документов, предусмотренных таможенным законодательством при экспорте-импорте электрической мощности и (или) энергии;
- подписи ответственного лица на заявке (при передаче по факсу).

3.5. Допускается подача заявки, действующей на период до семи суток. Если до конца указанного срока новая заявка не подана, суточный график формируется на основании последней поданной заявки.

#### 4. Контроль выполнения диспетчерского графика

4.1. Текущий контроль выполнения суточного графика ведется оперативным персоналом по щитовым и регистрирующим приборам, данным телеизмерений и осуществляется по двум уровням диспетчерского управления – ЦДС и субъектом рынка.

4.2. Фактические данные суточного графика фиксируются в оперативно-диспетчерской документации.

4.3. Контроль за выполнением суточного графика ведется постоянно, путем сопоставления фактических нагрузок с Суточным графиком, тем более в условиях работы БРЭ, дисбалансы объемов производства/потребления, покупки/сальдо-перетока, утвержденного Суточного графика с учетом согласованных с Системным оператором корректировок и фактическими объемами соответствующих значений, являются предметом покупки-продажи балансирующей энергии на БРЭ.

#### 5. Оценка выполнения диспетчерского графика

5.1. На всех уровнях диспетчерского управления производится ежедневный анализ и учет выполнения суточного графика. Ежемесячно ОДУ выдает заключение по выполнению суточного графика субъектам рынка не позднее 5 числа месяца, следующего за отчетным.

5.2. Изменение электрической нагрузки, в результате действия системной противоаварийной автоматики нарушением суточного графика не считается.

#### 6. Ответственность

6.1. Весь персонал, имеющий отношение к обеспечению выполнения Суточного графика, несет ответственность за его выполнение.

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**

**ЗАКАЗЧИК:**

Приложение № 5  
к Договору № \_\_\_\_\_  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Стоимость услуг по регулированию мощности (постоянная составляющая) на 2018-2022г.г.**

<b>Период</b>	<b>Тенге (без НДС)</b>
2018 год	
2019 год	
2020 год	
2021 год	
2022 год	
<b>ИТОГО:</b>	

**ПОДПИСИ СТОРОН**

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**

**ЗАКАЗЧИК:**

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

**Тариф на услуги по регулированию мощности (постоянная составляющая) на 2018-2022г.г.**

<b>Период</b>	<b>Тенге за 1 кВт (без НДС)</b>
2018 год	
2019 год	
2020 год	
2021 год	
2022 год	

**ПОДПИСИ СТОРОН**

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**

**ЗАКАЗЧИК:**

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_