

## **Реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, подлежащих строительству на территории южных частей энергосистем Республики Бурятия и Забайкальского края**

В соответствии Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка), и распоряжением Правительства РФ от 20.11.2025 № 3371-р АО «СО ЕЭС» проведен конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов (далее – КОМ НГО) с датами начала поставки мощности – 01 июля, 01 октября и 01 декабря 2031 года.

Реестр итогов КОМ НГО сформирован с учетом требований Правил оптового рынка и Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы (Приложение № 19.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) на основании:

- распоряжения Правительства РФ от 20.11.2025 № 3371-р;
- исходной информации, необходимой для проведения КОМ НГО, опубликованной АО «СО ЕЭС» на официальном сайте 20.11.2025;
- реестра участников КОМ НГО, сформированного Коммерческим оператором оптового рынка – АО «АТС» и переданного в АО «СО ЕЭС» 26.12.2025;
- ценовых заявок на продажу мощности, поданных участниками КОМ НГО на электронной торговой площадке, сформированной на базе Системы В2В-Center в сети «Интернет» по адресу <http://www.b2b-center.ru>.

**1. Перечень участников КОМ НГО, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны**

№	Поставщик мощности
1	АО «ЭН+ ГЕНЕРАЦИЯ»

**2. Перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО**

№	Генерирующий объект
1	Забайкальская ТЭС (Блок-1)
2	Забайкальская ТЭС (Блок-2)
3	Забайкальская ТЭС (Блок-3)

Информация об отобранных генерирующих объектах, включенных в Реестр КОМ НГО, сформированная на основании поданных ценовых заявок участников КОМ НГО, представлена в приложении.

## Информация о генерирующих объектах, включенных в Реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов

№ п/п	Участник	Код генерирующего объекта	Наименование генерирующего объекта	Объем мощности, отобранный по итогам КОМ НГО, МВт	Тип генерирующего объекта	КИУМ, %	Дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта	Величина капитальных затрат, руб/МВт	Величина удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, руб/МВт в месяц	Величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии, руб/МВтч	Указание на использование временно замещающих генерирующих объектов
1	АО «ЭН+ ГЕНЕРАЦИЯ»	GNGO0075	Забайкальская ТЭС (Блок-1)	350	генерирующий объект на базе ПСУ, использующей в качестве основного топлива уголь	80	01.07.2031	842 000 000	544 145	2 391	нет
2	АО «ЭН+ ГЕНЕРАЦИЯ»	GNGO0076	Забайкальская ТЭС (Блок-2)	350	генерирующий объект на базе ПСУ, использующей в качестве основного топлива уголь	80	01.10.2031	842 000 000	544 145	2 391	нет
3	АО «ЭН+ ГЕНЕРАЦИЯ»	GNGO0077	Забайкальская ТЭС (Блок-3)	350	генерирующий объект на базе ПСУ, использующей в качестве основного топлива уголь	80	01.12.2031	842 000 000	544 145	2 391	нет

**Технологические характеристики генерирующего оборудования и генерирующего объекта, заявляемых в ценовой заявке на продажу мощности нового генерирующего оборудования, подлежащего строительству**

<b>Наименование условной ГТП генерации (условная ГТПг)</b>	Забайкальская ТЭС (Блок-1)
<b>Наименование электростанции</b>	Забайкальская ТЭС
<b>Тип электростанции</b>	ТЭС
<b>Местоположение генерирующего оборудования</b>	Южная часть энергосистемы Забайкальского края, выдача полного объема мощности в электрическую сеть класса напряжения 220 кВ, прилегающую к одной или нескольким из следующих подстанций: (220 кВ) Хилок, (220 кВ) Петровск-Забайкальская, (220 кВ) Могзон, (220 кВ) Бада, (220 кВ) Харагун.

<b>Общие характеристики условной ГТПг</b>	
Код условной ГТПг	GNGO0075
Тип генерирующего объекта	5
Суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования (ЕГО) в условной ГТПг, МВт	350,000
Располагаемая мощность, МВт	350,000
Проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, млрд кВт·ч	–
Проектная среднесрочная выработка электрической энергии, млрд кВт·ч	–
Схема выдачи мощности подлежащего строительству генерирующего объекта должна обеспечивать выдачу всей установленной мощности электростанции с учетом отбора нагрузки на собственные нужды и соответствовать требованиям Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Минэнерго России. Проект схемы выдачи мощности, разрабатываемый собственником подлежащего строительству генерирующего объекта, в том числе техническое задание, подлежит разработке и согласованию в соответствии с требованиями Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству	соответствует

электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Минэнерго России	
Основной вид топлива	уголь
Резервный вид топлива	–
В соответствии с проектной документацией обеспечивается объем годовой выработки электрической энергии нового генерирующего объекта с числом часов использования его установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока (-ов) в сеть	соответствует
Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, обеспечивают работу нового энергоблока (-ов) с установленной мощностью и одновременно отсутствие обусловленного вводом нового (-ых) энергоблока (-ов) снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года	–
Вновь устанавливаемое основное и вспомогательное энергетическое оборудование энергоблока (-ов), а также тепловая схема электростанции обеспечивают независимую работу сооружаемого (-ых) энергоблока (-ов) без ограничений по продолжительности работы в таком режиме	–
Отсутствуют условия, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (энергоблоки)	–
Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, обеспечивают работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года (за исключением газотурбинных и парогазовых установок, для которых указанное требование применяется при температурах наружного воздуха 15 °С и ниже)	–
Наличие 2 независимых газопроводов (если предусматривается газоснабжение новой тепловой электростанции) или наличие резервного топливного хозяйства с созданием	–

запасов топлива (если предусматривается наличие резервного топливного хозяйства на существующей или новой тепловой электростанции)		
Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО		соответствует
<b>Характеристики единиц генерирующего оборудования (ЕГО), включенных в условную ГТПг</b>		
№		1
Наименование ЕГО		Блок-1
Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования		паровая конденсационная турбина
Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт		350,000
Располагаемая мощность ЕГО, МВт		350,000
Диапазон регулирования ЕГО, % от установленной мощности	нижняя граница	50%
	верхняя граница	100%
Технический минимум, % от установленной мощности		50%
Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона, % от установленной мощности в минуту	в условиях нормального режима	1%
	в условиях предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима	4%
Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО		–
Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения		соответствует
Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова		соответствует
Обеспечивается возможность участия генерирующего оборудования в составе энергоблока в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в		соответствует

которых взаимосвязан, % от установленной мощности	
Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности	–
Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту	–

Наименование условной ГТП генерации (условная ГТПг)	Забайкальская ТЭС (Блок-2)
Наименование электростанции	Забайкальская ТЭС
Тип электростанции	ТЭС
Местоположение генерирующего оборудования	Южная часть энергосистемы Забайкальского края, выдача полного объема мощности в электрическую сеть класса напряжения 220 кВ, прилегающую к одной или нескольким из следующих подстанций: (220 кВ) Хилок, (220 кВ) Петровск-Забайкальская, (220 кВ) Могзон, (220 кВ) Бада, (220 кВ) Харагун.

<b>Общие характеристики условной ГТПг</b>	
Код условной ГТПг	GNGO0076
Тип генерирующего объекта	5
Суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования (ЕГО) в условной ГТПг, МВт	350,000
Располагаемая мощность, МВт	350,000
Проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, млрд кВт·ч	–
Проектная среднесезонная выработка электрической энергии, млрд кВт·ч	–
Схема выдачи мощности подлежащего строительству генерирующего объекта должна обеспечивать выдачу всей установленной мощности электростанции с учетом отбора нагрузки на собственные нужды и соответствовать требованиям Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Минэнерго России. Проект схемы выдачи мощности, разрабатываемый собственником подлежащего строительству генерирующего объекта, в том числе техническое задание, подлежит разработке и согласованию в соответствии с требованиями Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству	соответствует

электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Минэнерго России	
Основной вид топлива	УГОЛЬ
Резервный вид топлива	—
В соответствии с проектной документацией обеспечивается объем годовой выработки электрической энергии нового генерирующего объекта с числом часов использования его установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока (-ов) в сеть	соответствует
Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, обеспечивают работу нового энергоблока (-ов) с установленной мощностью и одновременно отсутствие обусловленного вводом нового (-ых) энергоблока (-ов) снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года	—
Вновь устанавливаемое основное и вспомогательное энергетическое оборудование энергоблока (-ов), а также тепловая схема электростанции обеспечивают независимую работу сооружаемого (-ых) энергоблока (-ов) без ограничений по продолжительности работы в таком режиме	—
Отсутствуют условия, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (энергоблоки)	—
Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, обеспечивают работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года (за исключением газотурбинных и парогазовых установок, для которых указанное требование применяется при температурах наружного воздуха 15 °С и ниже)	—
Наличие 2 независимых газопроводов (если предусматривается газоснабжение новой тепловой электростанции) или наличие резервного топливного хозяйства с созданием	—

запасов топлива (если предусматривается наличие резервного топливного хозяйства на существующей или новой тепловой электростанции)		
Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО		соответствует
<b>Характеристики единиц генерирующего оборудования (ЕГО), включенных в условную ГППг</b>		
№		1
Наименование ЕГО		Блок-2
Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования		паровая конденсационная турбина
Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт		350,000
Располагаемая мощность ЕГО, МВт		350,000
Диапазон регулирования ЕГО, % от установленной мощности	нижняя граница	50%
	верхняя граница	100%
Технический минимум, % от установленной мощности		50%
Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона, % от установленной мощности в минуту	в условиях нормального режима	1%
	в условиях предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима	4%
Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО		–
Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения		соответствует
Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова		соответствует
Обеспечивается возможность участия генерирующего оборудования в составе энергоблока в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в		соответствует

решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО	
Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО	соответствует
Система возбуждения синхронного генератора соответствует требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО	соответствует
Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано)	соответствует
Основное энергетическое оборудование (а именно: котлоагрегат, паровая турбина, газовая турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем, генератор), система возбуждения генератора, автоматические системы управления, трансформаторы электрические, входящие в состав подлежащих строительству энергоблоков, должны соответствовать критериям подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 «О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации» на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО	соответствует
ЕГО входит в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан	нет
Наличие поперечных связей по пару	нет
Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, МВт	-
Нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ЕГО, режим работы	-

которых взаимосвязан, % от установленной мощности	
Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности	–
Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту	–

<b>Наименование условной ГТП генерации (условная ГТПг)</b>	Забайкальская ТЭС (Блок-3)
<b>Наименование электростанции</b>	Забайкальская ТЭС
<b>Тип электростанции</b>	ТЭС
<b>Местоположение генерирующего оборудования</b>	Южная часть энергосистемы Забайкальского края, выдача полного объема мощности в электрическую сеть класса напряжения 220 кВ, прилегающую к одной или нескольким из следующих подстанций: (220 кВ) Хилок, (220 кВ) Петровск-Забайкальская, (220 кВ) Могзон, (220 кВ) Бада, (220 кВ) Харагун.

<b>Общие характеристики условной ГТПг</b>	
Код условной ГТПг	GNGO0077
Тип генерирующего объекта	5
Суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования (ЕГО) в условной ГТПг, МВт	350,000
Располагаемая мощность, МВт	350,000
Проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, млрд кВт·ч	–
Проектная среднегодовая выработка электрической энергии, млрд кВт·ч	–
Схема выдачи мощности подлежащего строительству генерирующего объекта должна обеспечивать выдачу всей установленной мощности электростанции с учетом отбора нагрузки на собственные нужды и соответствовать требованиям Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Минэнерго России. Проект схемы выдачи мощности, разрабатываемый собственником подлежащего строительству генерирующего объекта, в том числе техническое задание, подлежит разработке и согласованию в соответствии с требованиями Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству	соответствует

электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Минэнерго России	
Основной вид топлива	уголь
Резервный вид топлива	–
В соответствии с проектной документацией обеспечивается объем годовой выработки электрической энергии нового генерирующего объекта с числом часов использования его установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока (-ов) в сеть	соответствует
Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, обеспечивают работу нового энергоблока (-ов) с установленной мощностью и одновременно отсутствие обусловленного вводом нового (-ых) энергоблока (-ов) снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года	–
Вновь устанавливаемое основное и вспомогательное энергетическое оборудование энергоблока (-ов), а также тепловая схема электростанции обеспечивают независимую работу сооружаемого (-ых) энергоблока (-ов) без ограничений по продолжительности работы в таком режиме	–
Отсутствуют условия, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (энергоблоки)	–
Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, обеспечивают работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года (за исключением газотурбинных и парогазовых установок, для которых указанное требование применяется при температурах наружного воздуха 15 °С и ниже)	–
Наличие 2 независимых газопроводов (если предусматривается газоснабжение новой тепловой электростанции) или наличие резервного топливного хозяйства с созданием	–

запасов топлива (если предусматривается наличие резервного топливного хозяйства на существующей или новой тепловой электростанции)		
Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО		соответствует
<b>Характеристики единиц генерирующего оборудования (ЕГО), включенных в условную ГТЦг</b>		
№		1
Наименование ЕГО		Блок-3
Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования		паровая конденсационная турбина
Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт		350,000
Располагаемая мощность ЕГО, МВт		350,000
Диапазон регулирования ЕГО, % от установленной мощности	нижняя граница	50%
	верхняя граница	100%
Технический минимум, % от установленной мощности		50%
Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона, % от установленной мощности в минуту	в условиях нормального режима	1%
	в условиях предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима	4%
Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО		–
Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения		соответствует
Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова		соответствует
Обеспечивается возможность участия генерирующего оборудования в составе энергоблока в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в		соответствует

решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО	
Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО	соответствует
Система возбуждения синхронного генератора соответствует требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО	соответствует
Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано)	соответствует
Основное энергетическое оборудование (а именно: котлоагрегат, паровая турбина, газовая турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем, генератор), система возбуждения генератора, автоматические системы управления, трансформаторы электрические, входящие в состав подлежащих строительству энергоблоков, должны соответствовать критериям подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 «О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации» на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО	соответствует
ЕГО входит в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан	нет
Наличие поперечных связей по пару	нет
Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, МВт	–
Нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ЕГО, режим работы	–

которых взаимосвязан, % от установленной мощности	
Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности	—
Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту	—

## Информация о параметрах индексации переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии генерирующих объектов, заявленных участниками в поданных ценовых заявках

### 1. Забайкальская ТЭС (Блок-1) (GNGO0075)

Выраженные функциональной зависимостью от индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности.

$$k_{g,i}^{\text{индээ}} = 1,49 * \prod_{j=1}^{i-1} \left( \frac{\text{ИПЦ}_j}{K} + 0,015 \right)$$

$\text{ИПЦ}_j$  – значение индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности;

$i, j$  – порядковый номер календарного года, на который приходится период поставки мощности;

$K$  – коэффициент, равный «100%», в случае, если ИПЦ выражен в процентах; и равный «1», если ИПЦ выражен в безразмерном виде.

### 2. Забайкальская ТЭС (Блок-2) (GNGO0076)

Выраженные функциональной зависимостью от индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности.

$$k_{g,i}^{\text{индээ}} = 1,49 * \prod_{j=1}^{i-1} \left( \frac{\text{ИПЦ}_j}{K} + 0,015 \right)$$

$\text{ИПЦ}_j$  – значение индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности;

$i, j$  – порядковый номер календарного года, на который приходится период поставки мощности;

$K$  – коэффициент, равный «100%», в случае, если ИПЦ выражен в процентах; и равный «1», если ИПЦ выражен в безразмерном виде.

### 3. Забайкальская ТЭС (Блок-3) (GNGO0077)

Выраженные функциональной зависимостью от индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности.

$$k_{g,i}^{\text{индээ}} = 1,49 * \prod_{j=1}^{i-1} \left( \frac{\text{ИПЦ}_j}{K} + 0,015 \right)$$

$\text{ИПЦ}_j$  – значение индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности;

$i, j$  – порядковый номер календарного года, на который приходится период поставки мощности;

$K$  – коэффициент, равный «100%», в случае, если ИПЦ выражен в процентах; и равный «1», если ИПЦ выражен в безразмерном виде.