

«Игроки остались прежними, цены завышены».

К чему привели реформы в «Белэнерго»

В начале 2021 года белорусские чиновники от энергетики [отрапортовали](#) о проведенных реформах. Из состава государственного производственного объединения (ГПО) «Белэнерго» с 1 января были исключены 11 ремонтно-строительных организаций. Участники рынка полагали, что это решение приведет к прозрачным процедурам госзакупок услуг и позволит снизить стоимость строительно-монтажных и ремонтных работ на объектах энергосистемы. Но из расследования журналистов программы «Давайте разбираться» следует, что затеянные реформы так и состоялись на бумаге. На практике фаворитами остаются компании, ранее входившие в гособъединение, а бюджет, потенциально переплачивает за их работы сотни миллионов долларов.

Ранее в структуре «Белэнерго» находилось много частных и государственных организаций, которые среди прочего выполняли ремонтные и строительные работы на теплоэлектростанциях, линиях электропередач и теплотрассах. Членство в государственном холдинге позволяло компаниям, в том числе частным, получать подряды не через открытый тендер, а через внутреннюю процедуру закупки, в которой принимают участие только члены гособъединения. Однако, как выявило расследование Белорусского расследовательского центра (БРЦ), такая схема работы ограничивала конкуренцию и создавала предпосылки для завышения цен. Учитывая, что на поддержание и модернизацию энергетической инфраструктуры Беларуси ежегодно тратится около миллиарда долларов США, стоимость подобных завышений может достигать сотни миллионов долларов.

В частности, БРЦ проанализировал работы частной компании ЗАО Белкотлоочистка за 2016-2020 годы. В 2011 году это государственное предприятие было приватизировано, но осталось привелигированным членом ГПО Белэнерго.

В 2016 году Белкотлоочистка проводило химическую очистку котла на Слуцкой мини-ТЭЦ за неполных BR 7000.

БРЦ, под видом заказчика, собрала коммерческие предложения на аналогичную работу у компаний, которые не входят в ГПО Белэнерго.

Частная компания была [готова](#) сделать ее за 3300. Государственная - [меньше](#), чем за 3000.

Также в 2016 году Белкотлоочистка очищала мазутный резервуар на Березовской ГРЭС. Государственный холдинг [заплатил](#) ей за это почти BR 142 000. В альтернативных предложениях, собранных БРЦ, один подрядчик был [готов](#) выполнить точно такую же работу за BR 60 000. Второй подрядчик [запросил](#) менее BR 50 000 - почти в три раза меньше.

Заказчик: Филиал "Слуцкие электрические сети"
 РУП "Минскэнерго"
 Плательщик: Филиал "Слуцкие электрические сети"
 РУП "Минскэнерго"

10

Подрядчик: ОАО "Белкотлоочистка"
 Р/сч 3012107743013 в ЦБУ №701
 ОАО "БПС-Сбербанк" БИК 153001369
 УНП 100071353 ОКПО 14531534

Договор № 16-34-02

АКТ № 94 хим от 24.05.2016г.
 приемки и сдачи выполненных работ за май 2016 г.

по подготовке и техническому
 руководству проведением химической очистки котла
 ДКВР-10/13 ст.№ 3 Слуцкой мини-ТЭЦ

Позиция рейскуранта	Наименование работ	Стоимость работ по прейскуранту без НДС, руб.
	06 Химическая очистка испарительных поверхностей нагрева паровых котлов	
06.03	Производительность котла т/ч свыше 5,0 до 10,0	9 606 585
	<i>10 573 776 × 0,90852927</i>	
05.1.6.	K=1,3 (превыш. загрязн.)	
	Итого с учетом коэффициента:	12 488 561
13.01	13. Решение технических вопросов по организации химической очистки	8 503 676
	<i>9 358 826 × 0,90852927</i>	
15.03	Разработка технологического режима химической очистки	8 187 364
	<i>9 011 668 × 0,90852927</i>	
	ИТОГО:	29 179 601
	Реагенты + доставка	22 769 448
	Командировочные расходы	4 880 000
	Итого без НДС	56 829 049
	НДС - 20%	11 365 810
	Всего с НДС:	68 194 859

Сумма прописью: **шестьдесят восемь миллионов сто девяносто четыре тысячи
 восемьсот пятьдесят девять рублей**

Оценка качества выполненных работ хорошо

Настоящий акт подтверждает выполнение подрядчиком договорных обязательств и является
 основанием для предъявления заказчику (плательщику) счета в сумме 68 194 859

От Подрядчика:
 Главный инженер
 ОАО "Белкотлоочистка"
 В.В.Чикун
 МП

От Заказчика:
Инженер Александр В. В. В.
 МП

В комментарии для БРЦ Белкотлоочистка заявляла, что сверхприбылей у нее быть не может, поскольку условием ее членства в ГПО Белжэнерго было то, что ее рентабельность не могла превышать 15%. Но расследователи БРЦ, проанализировав финансовые отчеты Белкотлоочистки, выявили, что сверхприбыли есть. Из анализа финансовых отчетов Белкотлоочистки расследователи БРЦ выявили, что владелец этой фирмы - СООО Ализи и ее конечный бенефициар Валентина Зименко выводили из своей фирмы-члена ГПО выдавая ей дорогие кредиты и сдавая в аренду технику и недвижимость. Все эти расходы ложатся потом в жировки по оплате коммунальных услуг гражданами и предприятиями.

Также Белкотлоочистка заявляла, что более высокая получается за счет лучшего качества выполнения работ. Но, как выявила расследование БРЦ, это, как минимум, не всегда так.

Так, в 2016 году Белкотлоочистка демонтировала мазутный резервуар объемом 20 000м³ за BR 95 000 на Рогачевской котельной. Из этой суммы BR 33 000 должны были пойти на обезвреживание и захоронение углеводородных отходов, скопившихся на дне резервуара.

Но, как сообщили очевидцы, опрошенные БРЦ, Белкотлоочистка закопала эти отходы, в объеме более 100 тонн, в землю на территории котельной. Один из очевидцев написал об этом доклад в Министерство охраны природных ресурсов. Туда выезжала инспекция Минприроды, но, по итогам проверки, заявила, что никакого захоронения отходов в земле на территории котельной не обнаружил.

Тогда расследователи БРЦ сами проникли на территорию котельной и нашли и засняли там большое мазутное болото, видимое невооруженным глазом.

Реформа

В итоге с 1 января текущего года из состава ГПО «Белэнерго» исключили 11 организаций. В их числе - «Белспецэнерго», «Энерготеплоизоляция», «Электроцентрмонтаж», «Центроэнергомонтаж», «Энерготехпром», «Белкотлоочистка», «Белсельэлектросетьстрой», «Белэлектромонтажналадка», «Белэнергозащита», «Белэнергосвязь», «Западэлектросетьстрой». Справедливости ради надо сказать, что большая часть этих компаний находится в составе «Белэнергострой холдинга», который входит в ГПО.

Предполагалось, что после этих преобразований ежегодные работы по ремонту энергетической инфраструктуры будут распределяться на аукционах в условиях свободной конкуренции. То есть стоимость услуг снизиться и соответственно ослабнет нагрузка на бюджет.

Однако в феврале текущего года гендиректор «Белэнерго» Павел Дрозд отправил письмо энергетикам с рекомендацией приглашать организации, входящие в холдинг «Белэнергострой», и входившие в ГПО («Белспецэнерго», «Энерготеплоизоляция», «Электроцентрмонтаж», «Центроэнергомонтаж»), для участия в закупках за счет собственных средств.

Дрозд это аргументировал тем, что «необходимо время для дальнейшего урегулирования структурных преобразований в энергосистеме», а также «в целях повышения надежности эксплуатации оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей и обеспечения качественной и своевременной подготовки оборудования, сетей и сооружений к прохождению осенне-зимнего периода».

Что было дальше?

В феврале 2021 года Минские тепловые сети объявили тендер на ремонт водогрейного котла ПТВМ-50 в котельной «Масюковщина» стоимостью почти четверть миллиона рублей.

Однако, по мнению экспертов, изначально условия закупки были направлены на ограничение конкуренции. В частности, условием участия в конкурсе был 5-летний опыт работы в энергосистеме. Благодаря этому критерию, в круг возможных подрядчиков входили только члены «ГПО Белэнерго», в том числе - недавно исключенные.

Міністэрства энергетыкі Рэспублікі Беларусь



Министерство энергетики Республики Беларусь



Дзяржаўнае вытворчае
аб'яднанне электраэнергетыкі
«Белэнерга»
(ДВА «Белэнерга»)

вул. К. Маркса, 14, 220030, г. Мінск
тэл.: (017) 218 23 59, факс: (017) 218 26 39
e-mail: belenergo@bel.energo.by
Р/рахунак (IBAN) BY48BPSB30121030090129330000
у Рэгіянальнай дырэкцыі № 700 па г. Мінску і Мінскай
вобласці ААТ «БПС-Сбербанк», ВІС BPSBВУ2Х
УНП 101339243, ОКПО 37472231

04.02.2021 № 15-23/72

На № _____ от _____

Государственное производственное
объединение электроэнергетики

«Белэнерго»
(ГПО «Белэнерго»)

ул. К. Маркса, 14, 220030, г. Минск
тел.: (017) 218 23 59, факс: (017) 218 26 39
e-mail: belenergo@bel.energo.by
Р/счет (IBAN) BY48BPSB30121030090129330000
в Региональной дирекции № 700 по г. Минску и Минской
области ОАО «БПС-Сбербанк», ВІС BPSBВУ2Х
УНП 101339243, ОКПО 37472231

Руководителю организации
(по списку)

О реорганизации ремонтно-
строительного комплекса

В связи с принятыми решениями по совершенствованию структуры управления организациями, входящими в систему Министерства энергетики Республики Беларусь, с 01.01.2021 из состава ГПО «Белэнерго» исключены строительно-монтажные организации и организации, специализирующиеся на выполнении ремонтных работ, без доли государства. Учитывая время, необходимое для дальнейшего урегулирования структурных преобразований в энергосистеме, в целях повышения надежности эксплуатации оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей, обеспечения качественной и своевременной подготовки оборудования, сетей и сооружений к прохождению осенне-зимнего периода ГПО «Белэнерго» рекомендует при проведении закупок работ (услуг) на выполнение ремонтных и наладочных работ (услуг), проводимых за счет собственных средств, приглашать к участию в них организации, входящие в состав холдинга «Белэнергострой холдинг», и организации, входившие в состав ГПО «Белэнерго»:

- ЗАО «Белспецэнерго»;
- ЗАО «Энерготеплоизоляция»;
- ОАО «Центроэнергомонтаж»;
- ОАО «Электроцентрмонтаж».

Генеральный директор

П.В.Дрозд

Единственным из заявителей, кто соответствовал критериям работы на «Масюковщине», был уже упомянутый «Энерготехпром». В результате тендер не состоялся, и работы были переданы напрямую «Энерготехпрому». То есть все произошло так, как рекомендовало «Белэнерго».

ИЗЧИК: РУП "Минскэнерго" филиал "Минские тепловые сети"
 ПОДРЯДЧИК: ОАО "Энерготехпром"
 КТ: Средний ремонт котла ПТВМ-50 ст.№1 р.к. "Масюковщина" на 2021 год

Акт выполненных работ №147 за апрель 2021 год

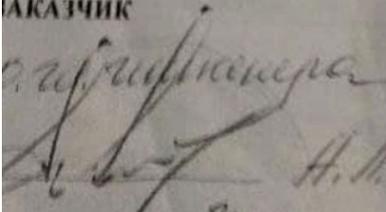
подготовка и оформление отчета по объекту: "средний ремонт котла ПТВМ-50 ст.№1 р.к. "Масю"

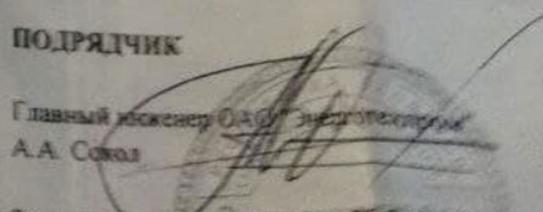
Использованы нормы времени на ремонт основного и вспомогательного энергетического оборудования: СТП
 КОНТРОЛЬ МЕТАЛЛА ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ ГПО "БЕЛЭНЕРГО", 2010

Обозначение	Наименование работ	Средний разряд	Единица измерения	Кол-во	Норма времени на 10 чел/час	Кол-во	Стоимость норма
1.3031.301	Подготовка и оформление отчета по результатам выполненных исследований и анализу материалов контроля металла одного узла энергооборудования	ведущий инженер	1 отчет	1	13,20	1	13,20
1.3031.302		инженер	1 отчет	1	2,90	1	2,90
ИТОГО							

Статьи затрат и единица измерения	Норм. величина	Примечание
Объем выполненных работ (чел/час)		
Стоимость одного чел/час (руб.)		
Основная заработная плата (руб.)	341,23	д.1х а.2
Дополнительная оплата (руб.)	39,24	11,5% от а.3
ФОТ всего (руб.)	380,47	а.3+а.4
Отчисления в фонд социальной защиты (руб.)	129,36	34% от а.5
Страхование от несчастных случаев (руб.)	1,98	0,52% от а.5
Материалы всего (руб.)	0,00	а.9+а.10
Материалы Подрядчика (руб.)	0,00	по факту
Материалы Заказчика (руб.)	0,00	по факту
Общеслужебные и заводские расходы (руб.)	684,17	200,5% от а.3
Командировочные расходы (руб.)	0,00	по факту
Итого всего (руб.)	1195,98	а.5+а.6+а.7+а.8+а.11+а.12+а.13
Инвестиционный фонд (руб.)	0,00	б
Самостоятельность всего (руб.)	1195,98	а.12+а.13
Планировочные накопления (руб.)	119,60	10% от а.14
Услуги сторонних организаций (руб.)	0,00	
Отпускная цена предприятия (руб.)	1315,58	а.14+а.15+а.16
Объем работ для статистической отчетности (руб.)	1315,58	а.17+а.18
Материалы Заказчика (-) (руб.)	0,00	а.19
Отпускная цена без НДС (руб.)	1315,58	а.17+а.18
НДС (руб.)	283,12	20% от а.20
ИТОГО ПО АКТУ С УЧЕТОМ НДС (руб.)	1578,70	а.20+а.21

по акту: 1578,70 (одна тысяча пятьсот семьдесят восемь белорусских рублей семьдесят копеек)

КАЗЧИК: 

ПОДРЯДЧИК: 
 Главный инженер ОАО "Энерготехпром"
 А.А. Сокол

ОАО "Энерготехпром"

договор №125-21 от 09.07.2021г

Заказчик: РУП "Минскэнерго" филиал "Минские тепловые сети"
 Подрядчик: ОАО "Энерготехпром"
 Объект: Средний ремонт котла ПТВМ-50 ст.№1 р.к. "Масюковщина" на 2021 год

Акт выполненных работ №146 за апрель 2021 года

диагностика металла по объекту: "средний ремонт котла ПТВМ-50 ст.№1 р.к. "Масюковщина"

Использованы нормы времени на ремонт основного и вспомогательного энергетического оборудования
 СТЦ.09.110.05.301-10 КОНТРОЛЬ МЕТАЛЛА ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ ТПО "Белэнерго", 2010г

№ п/п	Обозначение	Наименование работ	Средний разряд	Единица измерения	Кол-во	Норма времени на 1 ед. изм.	Коэф.	Норма времени на работу чел.час	Велич. аэроп. ср. разр.
Технадзорство по котлу									
1	НВ 1301010701	Визуальный осмотр оборудования во всех местах с целью выявления повреждений	4,0	10 кв.м	300,00	0,50	1,00	150,00	600,00
2	НВ 1301010402	Внутренний перископный осмотр оборудования	5,0	10 кв.м	82,00	1,00	1,00	82,00	440,90
3	НВ 1301020101	Измерение толщины металла ультразвуковым толщиномером труб поверхностей нагрева диаметром до 76мм	4,5	100 точек	1,20	22,00	1,00	26,40	118,80
4	НВ 1301020102	Измерение толщины металла ультразвуковым толщиномером сывца 76 до 325	4,5	100 точек	0,30	25,00	1,00	7,50	33,75
5	НВ 13010602	Цветная дефектоскопия поверхностей оборудования	4,0	1 кв. м	30,00	0,70	1,00	10,80	43,20
6	НВ 13070202	Определение твердости металла узлов (деталей), металла сварных швов	4,0	1 анализ	30,00	1,40	1,00	42,00	168,00
Сетевые трубопроводы									
9	НВ 1301010701	Визуальный осмотр оборудования во всех местах с целью выявления повреждений	4,0	10 кв.м	47,02	0,50	1,00	23,51	95,24
10	НВ 1301020103	Измерение толщины металла ультразвуковым толщиномером труб трубопровода диаметром св 325 мм	4,5	100 точек	0,30	30,00	1,00	9,00	40,50
Общая подмена									
11	НВ 1301010701	Визуальный осмотр оборудования во всех местах с целью выявления повреждений	4,0	10 кв.м	25,00	0,50	1,00	12,50	50,00
12	НВ 1301020103	Измерение толщины металла ультразвуковым толщиномером труб трубопровода диаметром св 325 мм, и плоские поверхности	4,5	100 точек	0,30	30,00	1,00	9,00	40,50
ИТОГО			4,30					380,39	1636,89
Трудозатраты			380,39						
Стоимость одного чел.часа			5,97						
Материалы ориентировочно			89,80						

№ п/п	Наименование	Ед.изм	Кол-во	Цена	Стоимость
1	Пенетрант Srodcheck SK-L-6P2	шт	1,50	15,00	22,50
2	Провитель Srodcheck SK-D-32	шт	1,50	15,00	22,50
3	Контактная смазка гель для УЗК МР750	шт	1,00	44,80	44,80
Итого:					89,80

КАЛЬКУЛЯЦИЯ

№ п/п	Статьи затрат и единица измерения	Норм. величина	Примечание
1	Объем выполненных работ (чел.час)	380,39	
2	Стоимость одного чел. часа (руб.)	5,97	
3	Основная заработная плата (руб.)	2270,93	п 1хп 2
4	Дополнительная з/плата (руб.)	261,16	11,5% от п 3
5	ФОТ всего	2532,09	п 3+п 4
6	Отчисления в фонд соц. защиты населения	860,91	34% от п 5
7	Страхование по обязательному пенсионному страхованию	860,91	34% от п 5
8	Материалы всего	13,17	0,52% от п 5
9	Материалы Подрядчика	89,80	п 9+п 10
10	Материалы Заказчика	89,80	
11	Общедолевые и заводские расходы	0,00	
11а	Командировочные расходы	4553,21	200,5% от п 3
12	Итого	8042,18	(п 5 + п 8 + п 11 + п 11а) - п 10
13	Инвестиционный фонд	8042,18	п 12+п 13
14	Себестоимость, всего	904,92	10% от п 14
15	Планиров. накопления	8854,10	п 14+п 15
16	Отпускная цена предприятия	8854,10	п 16+п 10
17	Объем работ для статистической отчетности	0,00	п 10
18	Материалы Заказчика (-)	8854,10	п 17-п 18
20	Отпускная цена без НДС	1770,82	20% от п 20
21	НДС	16624,92	п 20+п 21
22	Итого с учетом НДС		

Итого во вступ: 10624,92 (десять тысяч шестьсот двадцать четыре белорусских рубля девятьсот восемьдесят копеек)

ЗАКАЗЧИК
 [Подпись]
 [Подпись]
 30.04.2021

ПОДРЯДЧИК
 [Подпись]
 Главный инженер [Подпись]
 А.А. Сокол
 Зам. директора по экономике ОАО "Энерготехпром"

К:
"Белэнерго" филиал "Минские тепловые сети"

Объект:

Средний ремонт котла ПТВМ-50 ст.№1 р.к.
"Масюковщина" на 2021г.

Исполнитель:
"Энерготехпром"

Акт выполненных работ № 160 за апрель 2021г.

Использованы стандарты предприятия ПТО "Белэнерго" на ремонт основного и вспомогательного энергетического оборудования, действующие в действие с 01.02.2014г указанием ПТО "Белэнерго" № 2 от 08.01.14

Наименование работы	Ед. изм	За единицу	Ср. разр	Количество	Сумма в руб.
Подготовительные работы			3.7		66.
НВО125010101 Выполнение мероприятий по ТБ, ПС и ПБ. Тип котла ПТВМ-50.	1 котел	9.9	3.7	1.0	9.9
НВО125020101 Работы, выполняемые после останова котла. Гидравлическое испытание котла на рабочее давление до ремонта и после ремонта. Тип котла ПТВМ-50. (Коэффициенты: Пользовательский=0.5)	1 котел	11.7	3.7	1.0	5.85
3 НВО125020601 Подготовка инвентарных металлических лесов.	1 котел	10.8	3.7	1.0	10.8
4 НВО125020801 Доставка (перевозка) к котлу элементов лесов.	1 комплект на котел	12.6	3.7	1.0	12.6
5 НВО125020901 Сборка лесов в топке котла. Тип котла ПТВМ-50.	1 комплект на котел	27.0	3.7	1.0	27.0
Подготовка к проведению диагностики котла			3.68		25.0
1 НВО1060512 Зачистка гнилов, околосшовной зоны сварных швов и металлоконструкций.	1 кв.дм	0.3	4.0	30.0	9.0
2 НВО1020112 Подготовка труб для контроля ультразвуковой дефектоскопией (УЗД).	100 точек измерений	8.0	3.5	2.0	16.0
Коллекторы			5.0		91.08
НВО10305020701 Переварка стыков труб поверхностей нагрева и доньшек коллекторов. Диаметр труб, мм св219 до273, при толщине стенки, мм до 10 (Коэффициенты: загроможденная зона ремонта=1.15)	1 стык	19.8	5.0	4.0	91.08
Поддон			3.5		2.4
НВО1020112 Подготовка обшивы для контроля ультразвуковой дефектоскопией (УЗД).	100 точек измерений	8.0	3.5	0.3	2.4
Сетьные трубопроводы			4.02		280.74
НВО10117 Установка, настройка и снятие лебедок для производства работ.	1 лебедка	48.0	3.6	2.0	96.0
НВО10603010301 Замена прямых участков трубопровода длиной до 3 м. Диаметр трубопровода, мм св. 76 до 108, Толщина стенки, мм до10 (Коэффициенты: загроможденная зона ремонта=1.15)	1 тонна	288.0	4.2	0.126	41.73
НВО10603030301 Подбор и подготовка участков трубопровода длиной до 3 м. Диаметр трубопровода, мм св. 76 до 108, толщина стенки, мм до10	1 тонна	45.8	3.7	0.126	5.77
НВО10604010301 Замена гнилов трубопровода длиной участка до 1, 5 м. Диаметр трубопровода, мм св. 76 до 108, Толщина стенки, мм до10 (отвод дренажного тр-да котла ф89x4 - 1 шт) (Коэффициенты: загроможденная зона ремонта=1.15)	1 тонна	828.0	4.2	0.0015	1.43
НВО10603010201 Замена прямых участков трубопровода длиной до 3 м. Диаметр трубопровода, мм св. 42 до 76, Толщина стенки, мм до10 (дренажные тр-ды котла ф57x3,5 - 10 м.п.). (Коэффициенты: загроможденная зона ремонта=1.15)	1 тонна	342.0	4.2	0.046	18.09
НВО10603030201 Подбор и подготовка участков трубопровода длиной до 3 м. Диаметр трубопровода, мм св. 42 до 76, толщина стенки, мм до10	1 тонна	71.8	3.7	0.046	3.3
НВО10604010201 Замена гнилов трубопровода длиной участка до 1, 5 м. Диаметр трубопровода, мм св. 42 до 76, Толщина стенки, мм до10 (отводы дренажного тр-да котла ф57x3,5 - 10 м.п.). (Коэффициенты: загроможденная зона ремонта=1.15)	1 тонна	900.0	4.2	0.0015	1.43

Из оказавшихся в распоряжении расследователей документов следует, что из всех работ, заявленных в тендере, «Энерготехпром» выполнил как минимум две - подготовку к диагностике и диагностику котла ПТВМ-50. Все это потянуло на 13 тысяч рублей. Журналисты изучили альтернативное коммерческое предложение на аналогичную работу. Одна из компаний заявила, что готова провести подготовительные работы и диагностику котла ПТВМ-50 за 3600 рублей (соответствующие

документы есть в распоряжении редакции). Таким образом, государство заплатило «Энерготехпрому» в 4 раза больше рыночной стоимости.

Ранее упомянутая Белкотлоочистка также сохранила свой статус фаворита после реформы. Правда, справедливости ради надо сказать, что в 2019-2020 годах были закупки ([раз, два](#)), когда Белэнерго проводило конкурсы открыто, приглашало туда несколько игроков и, в результате, цена выходила в несколько раз ниже той, чем изначально предлагала «Белкотлоочистка».

Но такие открытые тендеры - редкость. Так в мае этого года Лукомльская ГРЭС, филиал «Витебскэнерго», без проведения открытого конкурса заказала работы по очистке топливных баков у «Белкотлоочистки» (соответствующие документы есть в распоряжении редакции). Компания переработала почти 100 тонн выбросов за 50 тысяч рублей без НДС. Получается - почти 500 рублей за тонну. Расследователи также изучили другие цены на аналогичную услугу и обнаружили, что имеются предложения как минимум в 2 раза дешевле.

- Судя по тендерам, которые я наблюдал после 1 января 2021 года, когда частные фирмы были исключены из системы ГПО, система работы вообще не изменилась - игроки остались прежними, цены завышены, - резюмировал бывший сотрудник «Белэнергоремналадки» Сергей Герасимович.

В «Белэнерго» и «Энерготехпроме» отказались от комментариев.